GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	178	1	556	2	Y	21	29	1			44
							23	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	190	1	655	2	Y	7	20	1			31
							8	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	181	1	595	2	Y	7	16	1			22
							8	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	200	1	599	2	Y	2	10	1			14
							2	9									
08	868	N	199	-0-	-669	-0-	55	1	144	2	Y	-0-					14
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	182	1	441	2	Y	59	52	1			21
							65	9									

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

04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	720	1	2248	2	Y	95	98	1			44
							105	9									
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	807	1	2783	2	Y	121	87	1			78
							133	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	675	1	2220	2	Y	101	136	1			43
							111	9									
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	681	1	2045	2	Y	98	94	1			47
							108	9									
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	796	1	2083	2	Y	97	93	1			51
							107	9									
*09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	707	1	1712	2	Y	99	92	1			58
							109	9									

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

04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	190	1	593	2	Y	34	29	1			47
							37	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	209	1	721	2	Y	28	45	1			30
							31	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	641	2	Y	27	25	1			32
							30	9									
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	184	1	551	2	Y	15					47
							17	9									
08	961	N	694	-0-	-267	-0-	190	1	497	2	Y	6	29	1			24
							7	9									
09	870	N	682	-0-	-188	-0-	192	1	466	2	Y	22	25	1			21
							24	9									

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
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	34	1	106	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	31	1	106	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	29	1	97	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	30	1	91	2	Y	-0-					5
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	121	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	22	1	52	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

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
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	170	1	531	2	Y	18	27	1			41
							20	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	167	1	577	2	Y	3	17	1			27
							3	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	170	1	558	2	Y	44	30	1			41
							48	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	186	1	558	2	Y	4	19	1			26
							4	9									
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	192	1	502	2	Y	2					28
							2	9									
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	228	1	552	2	Y	56	60	1			24
							62	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
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	130	1	405	2	Y	22	20	1			32
							24	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	133	1	459	2	Y	16	29	1			19
							18	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	138	1	453	2	Y	22	18	1			23
							24	9									
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	120	1	360	2	Y	8					31
							9	9									
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	107	1	280	2	Y	2	18	1			15
							2	9									
09	630	N	465	-0-	-165	-0-	130	1	314	2	Y	19	18	1			16
							21	9									

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	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3160	3	70	9	N	64					159
*01	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	2872	3	88	9	N	80	153	1			86
*02	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	2279	3			N	-0-					86
03	3224	X	2279	-0-	-945	-0-	2279	3			N	-0-					86
04	3120	X	2421	-0-	-699	-0-	2311	3	110	9	N	100	186	1			-0-
05	3224	X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
*06	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
*08	2511	X	1762	-0-	-749	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
*09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3007	X	1396	-0-	-1611	-0-	27	1	1367	3	N	2	2	0			237
							2	9									
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	73	1	3554	3	N	7	7	0			237
							8	9									
*02	2716	X	2335	-0-	-381	-0-	46	1	2280	3	N	5	5	0			237
							3	4	6	9							
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	63	1	2813	3	N	5	5	0			237
							6	9									
04	3510	X	1693	-0-	-1817	-0-	35	1	1594	3	N	28	2	0	263	1	-0-
							33	4	31	9							
05	3627	X	1908	-0-	-1719	-0-	31	1	1768	3	N	99	3	0	96	1	-0-
							109	9									
*06	3510	X	2327	-0-	-1183	-0-	42	1	2285	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	46	1	2665	3	N	-0-					-0-
							7	4									
*08	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	42	1	2569	3	N	184	2	0	182	1	-0-
							202	9									
09	2340	X	2077	-0-	-263	-0-	39	1	2038	3	N	-0-					-0-

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	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	80	1	4232	3	N	113	4	0			268
							55	4	124	9							
*01	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	53	1	2624	3	N	115	4	0			379
							38	4	127	9							
*02	3080	X	1008	-0-	-2072	-0-	20	1	985	3	N	1	1	0			379
							2	4	1	9							
03	4495	X	2213	-0-	-2282	-0-	45	1	1998	3	N	2	2	0			379
							168	4	2	9							
*04	4350	X	3652	-0-	-698	-0-	74	1	3541	3	N	1	1	0	108	1	271
							36	4	1	9							
*05	4495	X	1961	-0-	-2534	-0-	34	1	1926	3	N	1	1	0	183	1	88
							1	9									
*06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	50	1	2783	3	N	-0-					88
*07	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	48	1	2745	3	N	-0-					88
							41	4									
*08	3782	X	2170	-0-	-1612	-0-	34	1	2135	3	N	1	1	0			88
							1	9									
09	3660	X	2365	-0-	-1295	-0-	44	1	2321	3	N	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-1708	-0-	21	1	1030	3	N	-0-					147
*01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	71	1	3457	3	N	1	1	0			147
							1	9									
*02	2492	X	2290	-0-	-202	-0-	44	1	2245	3	N	1	1	0			147
							1	9									
03	2542	X	2279	-0-	-263	-0-	50	1	2217	3	N	1	1	0			147
							11	4	1	9							
04	3330	X	1552	-0-	-1778	-0-	33	1	1519	3	N	-0-					147
05	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	409	1	2904	3	N	-0-					147
06	3330	X	19	-0-	-3311	-0-	19	1			N	-0-					147
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	128	1	7434	3	N	-0-					147
*08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	86	1	5199	3	N	1	1	0			147
							1	9									
09	3210	X	1873	-0-	-1337	-0-	34	1	1839	3	N	-0-					147

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 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
04	3240	X	2558	-0-	-682	-0-	220	1	2335	2	Y	3					59
							3	9									
05	2542	X	1906	-0-	-636	-0-	175	1	1695	2	Y	33	45	1			47
							36	9									
06	2730	X	2678	-0-	-52	-0-	263	1	2393	2	Y	20					67
							22	9									
07	2449	X	1265	-0-	-1184	-0-	198	1	1046	2	Y	19	55	1			31
							21	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	285	1	2215	2	Y	15					46
							17	9									
09	2370	N	1126	-0-	-1244	-0-	139	1	966	2	Y	19					65
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	12	1	134	2	Y	1					9
							1	9									
05	341	N	97	-0-	-244	-0-	8	1	87	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	Y	4					9
							4	9									
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	65	1	596	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	Y	2					7
							2	9									
09	570	X	512	-0-	-58	-0-	49	1	457	2	Y	5					12
							6	9									

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
04	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	269	-0-	-901	-0-	22	1	246	2	Y	1					53
							1	9									
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	53	1	572	2	Y	12	35	1			30
							13	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	150	1	1500	2	Y	11					41
							12	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	987	2	Y	11	33	1			19
							12	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	807	2	Y	6					25
							7	9									
09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	147	1	1369	2	Y	21					46
							23	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					18
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	11	1			7
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			3
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					3
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	2					5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	91	-0-	-389	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					7
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			3
06	390	X	273	-0-	-117	-0-	25	1	246	2	Y	2					5
							2	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	Y	1					3
							1	9									
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	4					7
							4	9									

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
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	279	1	3053	2	Y	6					112
							7	9									
05	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	252	1	2742	2	Y	20	72	1			60
							22	9									
06	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	261	1	2607	2	Y	10					70
							11	9									
07	3689	X	1779	-0-	-1910	-0-	175	1	1594	2	Y	9	49	1			30
							10	9									
08	3689	X	2584	-0-	-1105	-0-	275	1	2300	2	Y	8					38
							9	9									
09	3330	X	1506	-0-	-1824	-0-	145	1	1354	2	Y	6					44
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	66	1	728	2	Y	-0-					5
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	Y	26	11	1			20
							29	9									
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	79	1	794	2	Y	11					31
							12	9									
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	68	1	623	2	Y	11	27	1			15
							12	9									
08	899	N	515	-0-	-384	-0-	54	1	452	2	Y	8					23
							9	9									
09	900	N	722	-0-	-178	-0-	68	1	634	2	Y	18					41
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	30	1	263	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
05	651	N	221	-0-	-430	-0-	29	1	174	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	Y	29	12	1			30
							32	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	19	26	1			23
							21	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	18	23	1			18
							20	9									
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	52	1	477	2	Y	16	22	1			12
							18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	41	1	349	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	465	N	187	-0-	-278	-0-	26	1	152	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	17	7	1			18
							19	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	43	1	449	2	Y	12	16	1			14
							13	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	337	2	Y	13	15	1			12
							14	9									
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	514	2	Y	11	15	1			8
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 "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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2667	X	460	-0-	-2207	-0-	38	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	510	N	178	-0-	-332	-0-	14	1	160	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	651	X	213	-0-	-438	-0-	19	1	190	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	527	X	175	-0-	-352	-0-	17	1	157	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	450	X	128	-0-	-322	-0-	14	1	111	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	Y	1					10
							1	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	Y	-0-					10
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	Y	-0-					10
07	527	N	388	-0-	-139	-0-	47	1	341	2	Y	-0-					10
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	44	1	402	2	Y	-0-					10
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	63	1	502	2	Y	54	28	1			36
							59	9									

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

04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	840	X	744	-0-	-96	-0-	59	1	660	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
05	868	X	822	-0-	-46	-0-	65	1	738	2	Y	17	11	1			15
							19	9									
06	1020	X	806	-0-	-214	-0-	62	1	720	2	Y	22	11	1			26
							24	9									
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	58	1	591	2	Y	13	21	1			18
							14	9									
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	77	1	723	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
09	810	N	552	-0-	-258	-0-	58	1	477	2	Y	15	21	1			12
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 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
04	330	X	316	-0-	-14	-0-	33	1	283	2	Y	-0-					3
05	341	X	271	-0-	-70	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					3
06	330	X	198	-0-	-132	-0-	19	1	179	2	Y	-0-					3
07	341	X	134	-0-	-207	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					3
08	341	X	260	-0-	-81	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					3
09	330	X	120	-0-	-210	-0-	13	1	99	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	27	1	236	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	36	1	213	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	32	1	298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	70	47	1			23
							77	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-	18	1			5
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	76	2	Y	26	19	1			14
							29	9									
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	124	2	Y	22	19	1			17
							24	9									
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	15	19	1			13
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	208	-0-	-92	-0-	18	1	155	2	Y	32	47	1			6
							35	9									
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	27	14	1			19
							30	9									
06	360	X	192	-0-	-168	-0-	16	1	135	2	Y	37	31	1			25
							41	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	Y	46	47	1			24
							51	9									
08	403	N	212	-0-	-191	-0-	13	1	171	2	Y	25	28	1			21
							28	9									
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	27	27	1			21
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	494	-0-	-16	-0-	47	1	406	2	Y	37	27	1			15
							41	9									
05	589	X	328	-0-	-261	-0-	46	1	276	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	54	1	669	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
07	496	N	348	-0-	-148	-0-	30	1	311	2	Y	6	12	1			10
							7	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
09	750	N	446	-0-	-304	-0-	43	1	396	2	Y	6	9	1			5
							7	9									

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
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	49	1	421	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
05	372	X	172	-0-	-200	-0-	21	1	129	2	Y	20	11	1			14
							22	9									
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	46	17	1			43
							51	9									
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	36	1	378	2	Y	41	44	1			40
							45	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	25	36	1			29
							28	9									
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	38	1	355	2	Y	28	37	1			20
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	23	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	10	1	59	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	42	14	1			35
							46	9									
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	36	37	1			34
							40	9									
08	248	X	239	-0-	-9	-0-	18	1	185	2	Y	33	37	1			30
							36	9									
*09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	41	46	1			25
							45	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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 "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 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
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	34	1	292	2	Y	1					9
							1	9									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-					9
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					9
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	24	1	172	2	Y	-0-					9
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	43	1	395	2	Y	-0-					9
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	Y	23	17	1			15
							25	9									

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

04	210	X	62	-0-	-148	-0-	6	1	50	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	74	27	1			49
							81	9									
06	210	X	156	-0-	-54	-0-	12	1	96	2	Y	44	59	1			34
							48	9									
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	83	73	1			44
							91	9									
08	496	X	388	-0-	-108	-0-	23	1	289	2	Y	69	60	1			53
							76	9									
09	480	X	197	-0-	-283	-0-	16	1	146	2	Y	32	51	1			34
							35	9									

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

04	480	X	460	-0-	-20	-0-	47	1	409	2	Y	4					13
							4	9									
05	434	X	183	-0-	-251	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					13
06	420	X	177	-0-	-243	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					13
07	465	X	71	-0-	-394	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					13
08	465	X	266	-0-	-199	-0-	26	1	240	2	Y	-0-					13
09	450	X	184	-0-	-266	-0-	20	1	156	2	Y	7	16	1			4
							8	9									

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

04	DLQ G-10		26	-0-	26	26	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	47	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		173	-0-	173	220	16	1	155	2	Y	2					2
							2	9									
07	256	N	36	-0-	-220	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	3	1	28	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	156	-0-		-474	-0-	15	1	128	2	Y	12	9	1			5
								13	9									
05	186	N	121	-0-		-65	-0-	16	1	98	2	Y	6	5	1			6
								7	9									
06	159	N	159	-0-		-0-	-0-	11	1	139	2	Y	8	4	1			10
								9	9									
07	264	N	264	-0-		-0-	-0-	22	1	232	2	Y	9	10	1			9
								10	9									
08	226	N	226	-0-		-0-	-0-	19	1	197	2	Y	9	10	1			8
								10	9									
*09	319	N	319	-0-		-0-	-0-	30	1	277	2	Y	11	12	1			7
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	673	-0-		-17	-0-	53	1	595	2	Y	23	22	1			9
								25	9									
05	747	N	747	-0-		-0-	-0-	59	1	673	2	Y	14	10	1			13
								15	9									
06	900	N	737	-0-		-163	-0-	57	1	665	2	Y	14	8	1			19
								15	9									
07	682	N	394	-0-		-288	-0-	34	1	350	2	Y	9	15	1			13
								10	9									
08	744	N	701	-0-		-43	-0-	66	1	620	2	Y	14	15	1			12
								15	9									
09	750	N	472	-0-		-278	-0-	50	1	410	2	Y	11	15	1			8
								12	9									

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	78	-0-		-342	-0-	7	1	65	2	Y	5	9	1			10
								6	9									
05	186	N	110	-0-		-76	-0-	12	1	96	2	Y	2	6	1			6
								2	9									
06	260	N	260	-0-		-0-	-0-	24	1	227	2	Y	8					14
								9	9									
07	212	N	212	-0-		-0-	-0-	12	1	193	2	Y	6	7	1			13
								7	9									
08	207	N	207	-0-		-0-	-0-	16	1	183	2	Y	7	13	1			7
								8	9									
09	270	N	218	-0-		-52	-0-	22	1	187	2	Y	8	7	1			8
								9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	927	-0-		-93	-0-	73	1	810	2	Y	40	37	1			16
								44	9									
05	1054	X	940	-0-		-114	-0-	75	1	845	2	Y	18	15	1			19
								20	9									
06	1200	X	1025	-0-		-175	-0-	79	1	924	2	Y	20	12	1			27
								22	9									
07	1240	X	565	-0-		-675	-0-	49	1	504	2	Y	11	20	1			18
								12	9									
08	1240	X	813	-0-		-427	-0-	76	1	717	2	Y	18	20	1			16
								20	9									
09	1020	X	617	-0-		-403	-0-	65	1	534	2	Y	16	21	1			11
								18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
04	423	X	-0-	-0-	-423	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	X	91	-0-	-149	-0-	8	1	77	2	Y	5					6
							6	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	5	1	42	2	Y	4	7	1			7
							4	9									

SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	960	2	Y	35	31	1			14
							39	9									
05	1674	X	1310	-0-	-364	-0-	105	1	1191	2	Y	13	12	1			15
							14	9									
06	1620	X	1231	-0-	-389	-0-	96	1	1118	2	Y	15	9	1			21
							17	9									
07	1674	X	756	-0-	-918	-0-	66	1	680	2	Y	9	16	1			14
							10	9									
08	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	122	1	1143	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
09	1260	X	680	-0-	-580	-0-	73	1	597	2	Y	9	15	1			8
							10	9									

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

04	210	X	182	-0-	-28	-0-	18	1	157	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	Y	21	10	1			13
							23	9									
06	180	X	35	-0-	-145	-0-	2	1	25	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	Y	17	16	1			15
							19	9									
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	17	1	174	2	Y	10	14	1			11
							11	9									
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	24	23	1			12
							26	9									

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-		-0-	-0-	22	1	242	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
05	155	N	52	-0-		-103	-0-	3	1	39	2	Y	9	5	1			7
								10	9									
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-	3	1			4
07	279	X	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	279	X	115	-0-		-164	-0-	9	1	88	2	Y	16	10	1			8
								18	9									
09	270	X	102	-0-		-168	-0-	10	1	83	2	Y	8	10	1			6
								9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	215	-0-		-115	-0-	22	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	465	N	307	-0-		-158	-0-	43	1	256	2	Y	7	3	1			4
								8	9									
06	656	N	656	-0-		-0-	-0-	48	1	598	2	Y	9	4	1			9
								10	9									
07	410	N	410	-0-		-0-	-0-	35	1	366	2	Y	8	9	1			8
								9	9									
08	310	N	304	-0-		-6	-0-	26	1	272	2	Y	5	7	1			6
								6	9									
09	660	N	325	-0-		-335	-0-	31	1	288	2	Y	5	7	1			4
								6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	1	6	1			6
05	124	N	17	-0-		-107	-0-	2	1	13	2	Y	2	4	1			4
								2	9									
06	244	N	244	-0-		-0-	-0-	21	1	200	2	Y	21					25
								23	9									
07	111	N	111	-0-		-0-	-0-	5	1	85	2	Y	19	14	1			30
								21	9									
08	189	N	189	-0-		-0-	-0-	13	1	154	2	Y	20	31	1			19
								22	9									
09	240	N	139	-0-		-101	-0-	13	1	109	2	Y	15	16	1			18
								17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-		-0-	-0-	19	1	172	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
05	62	N	39	-0-		-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	2	1			3
06	177	N	177	-0-		-0-	-0-	16	1	159	2	Y	2					5
								2	9									
07	366	N	366	-0-		-0-	-0-	21	1	339	2	Y	5	3	1			7
								6	9									
08	177	N	177	-0-		-0-	-0-	14	1	159	2	Y	4	7	1			4
								4	9									
09	180	N	120	-0-		-60	-0-	12	1	105	2	Y	3	3	1			4
								3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	335	-0-		-535	-0-		26 1 23 9	286	2	Y	21	24	1			8
05	682	N	243	-0-		-439	-0-		19 1 3 9	221	2	Y	3	5	1			6
06	720	N	478	-0-		-242	-0-		37 1 8 9	433	2	Y	7	4	1			9
07	392	N	392	-0-		-0-	-0-		34 1 4 9	354	2	Y	4	7	1			6
08	248	N	104	-0-		-144	-0-		10 1 2 9	92	2	Y	2	4	1			4
09	480	N	223	-0-		-257	-0-		24 1 2 9	197	2	Y	2	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	325	-0-		-515	-0-		34 1	291	2	Y	-0-					20
05	713	X	447	-0-		-266	-0-		44 1	403	2	Y	-0-					20
06	690	X	402	-0-		-288	-0-		39 1	363	2	Y	-0-					20
07	713	X	357	-0-		-356	-0-		43 1	314	2	Y	-0-					20
08	512	X	512	-0-		-0-	-0-		51 1	461	2	Y	-0-					20
*09	468	X	468	-0-		-0-	-0-		50 1 19 9	399	2	Y	17	27	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-		-0-	-0-		44 1 41 9	376	2	Y	37	49	1			8
05	269	N	269	-0-		-0-	-0-		17 1 36 9	216	2	Y	33	17	1			24
06	360	N	331	-0-		-29	-0-		29 1 55 9	247	2	Y	50	40	1			34
07	465	N	289	-0-		-176	-0-		25 1 41 9	223	2	Y	37	53	1			18
08	493	N	493	-0-		-0-	-0-		33 1 46 9	414	2	Y	42	30	1			30
09	330	N	271	-0-		-59	-0-		25 1 24 9	222	2	Y	22	31	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	354	-0-		-36	-0-		36 1 8 9	310	2	Y	7	8	1			3
05	434	N	320	-0-		-114	-0-		44 1 14 9	262	2	Y	13	7	1			9
06	420	N	370	-0-		-50	-0-		27 1 13 9	330	2	Y	12	6	1			15
07	467	N	467	-0-		-0-	-0-		40 1 14 9	413	2	Y	13	15	1			13
08	457	N	457	-0-		-0-	-0-		39 1 13 9	405	2	Y	12	14	1			11
*09	438	N	438	-0-		-0-	-0-		42 1 12 9	384	2	Y	11	14	1			8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	125	1	368	2	Y	-0-					34
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					34
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	120	1	301	2	Y	-0-					34
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	166	1	373	2	Y	8					42
							9	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	188	1	404	2	Y	-0-					42
09	420	N	22	-0-	-398	-0-	7	1	15	2	Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	78	-0-	-282	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					1
05	372	X	295	-0-	-77	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					1
06	360	X	259	-0-	-101	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					1
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					1
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	30	1	271	2	Y	-0-					1
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	19	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	4					18
							4	9									
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	45	1	414	2	Y	-0-					18
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					18
07	310	N	99	-0-	-211	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					18
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	39	1	355	2	Y	-0-					18
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	28	1	222	2	Y	13	23	1			8
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	35	1	302	2	Y	2					8
							2	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	-0-					8
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					8
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	28	1	201	2	Y	-0-					8
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					8
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	10	12	1			6
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					1
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					1
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	36	1	331	2	Y	-0-					1
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	24	1	177	2	Y	-0-					1
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					1
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	30	1	240	2	Y	7	3	1			5
							8	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	240	N	229	-0-	-11	-0-	24	1	204	2	Y	1					1
							1	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	Y	-0-					1
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					1
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	25	1	183	2	Y	-0-					1
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					1
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	49	1	294	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	592	2	Y	8	5	1			12
							9	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	489	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	660	N	457	-0-	-203	-0-	44	1	407	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

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

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	46	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	29	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	60	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	389	-0-	-211	-0-	44	1	345	2	Y	-0-					-0-

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	Y	-0-					3
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					3
07	155	X	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					3
08	279	X	60	-0-	-219	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					3
09	270	X	162	-0-	-108	-0-	17	1	134	2	Y	10	7	1			6
							11	9									

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
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	Y	1					4
							1	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					4
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					4
07	341	N	125	-0-	-216	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					4
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					4
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	10	8	1			6
							11	9									

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		417	-0-	417	417	27	1	390	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	417					Y	-0-					2

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	39	1	114	2	Y	-0-					1
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	2	Y	-0-					1
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	12	1	26	2	Y	-0-					1
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	83	1	180	2	Y	-0-					1
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	184	1	401	2	Y	-0-					1

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	339					Y	-0-					5
05	1266	X	927	-0-	-339	-0-	57	1	870	2	Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-					5
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					5
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					2
05	1023	X	679	-0-	-344	-0-	42	1	637	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
08	682	X	129	-0-	-553	-0-	129	2			Y	-0-					2
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2

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

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	317	2	Y	7					21
							8	9									
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					21
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					21
07	372	X	123	-0-	-249	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					21
08	372	X	260	-0-	-112	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					21
09	360	X	332	-0-	-28	-0-	36	1	285	2	Y	10	26	1			5
							11	9									

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

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	-0-					22
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					22
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	147	1	367	2	Y	-0-					22
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	190	1	427	2	Y	2					24
							2	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	147	1	315	2	Y	-0-					24
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	147	1	321	2	Y	-0-					24

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

04	330	N	232	-0-	-98	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					3
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					3
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					3
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					3
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					3
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

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

04	360	N	288	-0-	-72	-0-	22	1	247	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	105	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	3	1			5
07	558	X	202	-0-	-356	-0-	16	1	168	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
08	558	X	254	-0-	-304	-0-	22	1	209	2	Y	21	17	1			14
							23	9									
09	300	X	131	-0-	-169	-0-	13	1	105	2	Y	12	17	1			9
							13	9									

THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					6
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	36	2	6	9	Y	5					11
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					11
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					11
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					11
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					11

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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	468	2	Y	-0-					18
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					18
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	130	1	325	2	Y	-0-					18
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	155	1	349	2	Y	2					20
							2	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	163	1	350	2	Y	-0-					20
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	150	1	328	2	Y	-0-					20

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

04	420	X	320	-0-	-100	-0-	33	1	287	2	Y	-0-					2
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					2
06	270	X	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					2
07	341	X	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					2
08	372	X	93	-0-	-279	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					2
09	360	X	256	-0-	-104	-0-	28	1	224	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

04	390	N	371	-0-	-19	-0-	365	2	6	9	Y	5					101
05	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-					101
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					101
07	372	N	52	-0-	-320	-0-	52	2			Y	-0-					101
08	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-					101
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					101

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

04	120	N	114	-0-	-6	-0-	15	1	93	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	66	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	83	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	9	1	54	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	11	1	62	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	210	N	165	-0-	-45	-0-	22 6	1 9	137	3	Y	5	3	1			4
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	17 6	1 9	116	3	Y	5	5	1			4
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	28 6	1 9	173	3	Y	5	4	1			5
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	22 3	1 9	127	3	Y	3	4	1			4
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	16 3	1 9	92	3	Y	3	3	1			4
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	22 4	1 9	115	3	Y	4	4	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	65	3	Y	1					1
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	7 1	1 9	48	3	Y	1	1	1			1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	75	3	Y	3	2	1			2
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	6 2	1 9	37	3	Y	2	2	1			2
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-	1	1			1
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	11 3	1 9	59	3	Y	3	2	1			2

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	6	1	39	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	46	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	40	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		176	-0-	176	176	26	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	298	X	122	-0-	-176	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
*09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	25	1	152	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	19	1	132	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	21	1	118	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	29	1	151	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					10
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					10
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					10
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	10	1			1
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	12	1	74	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	2	1			2
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	12	1	75	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	9	1	53	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	50	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					6
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					6
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	13	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	12	1	74	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	248	N	83	-0-	-165	-0-	10	1	69	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	62	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-

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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					23
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	191	3	4	9	Y	4					27
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-					27
07	279	N	98	-0-	-181	-0-	77	3	21	9	Y	19	33	1			13
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	113	3	13	9	Y	12					25
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	Y	9	28	1			6

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	330	N	218	-0-	-112	-0-	30	1	181	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	18	1	121	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	31	1	188	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	17	1	99	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	22	1	126	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	33	1	172	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

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

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					18
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			Y	-0-					18
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	223	3	2	9	Y	2					20
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	128	3	1	9	Y	1	14	1			7
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	129	3			Y	-0-					7
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					7

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					6
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					7
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					7
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	27	3	8	9	Y	7	9	1			5
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	3	6	9	Y	5					10
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	Y	7	13	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					9
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1					10
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			Y	-0-					10
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	39	3	4	9	Y	4	11	1			3
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	56	3	2	9	Y	2					5
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	3	6	9	Y	5	7	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					14
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	3	1	9	Y	1					15
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					15
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	3	3	9	Y	3	15	1			3
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2					5
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	57	3	2	9	Y	2	6	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					6
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	24	3	1	9	Y	1					7
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					7
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	23	3	4	9	Y	4	8	1			3
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	Y	2					5
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3	6	1			2

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
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-					9
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	36	3	1	9	Y	1					10
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					10
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4	11	1			3
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3					6
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	82	3	3	9	Y	3	7	1			2

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
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					1
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1					1
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					1
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	Y	5	3	1			3
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	Y	2					5
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	Y	4	7	1			2

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
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	62	1	182	2	Y	-0-					16
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					16
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	128	1	320	2	Y	-0-					16
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	174	1	390	2	Y	1					17
							1	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	136	1	293	2	Y	-0-					17
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	85	1	185	2	Y	-0-					17

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
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	120	1	351	2	Y	-0-					1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					1
06	390	N	211	-0-	-179	-0-	60	1	151	2	Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	199	1	449	2	Y	1					2
							1	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	144	1	307	2	Y	-0-					2
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	100	1	218	2	Y	-0-					2

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
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					10
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					10
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					10
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	12	1	124	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					1
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 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
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	84	-0-	-516	-0-	7	1	77	2	N	-0-					30
05	527	N	226	-0-	-301	-0-	19	1	207	2	N	-0-					30
06	660	N	259	-0-	-401	-0-	24	1	235	2	N	-0-					30
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	84	1	764	2	N	-0-					30
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-					30
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	281	-0-		-153	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	76	-0-		-482	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	409	N	409	-0-		-0-	-0-	403	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	510	N	304	-0-		-206	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	8	-0-		-352	-0-	8	3			Y	-0-					5
05	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	3			Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
07	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	348	-0-		-162	-0-	48	1	296	3	Y	4	3	1			5
								4	9									
05	496	N	188	-0-		-308	-0-	23	1	158	3	Y	6	6	1			5
								7	9									
06	450	N	401	-0-		-49	-0-	56	1	338	3	Y	6	5	1			6
								7	9									
07	372	N	230	-0-		-142	-0-	34	1	192	3	Y	4	5	1			5
								4	9									
08	355	N	355	-0-		-0-	-0-	53	1	299	3	Y	3	4	1			4
								3	9									
09	390	N	267	-0-		-123	-0-	42	1	218	3	Y	6	5	1			5
								7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	143	-0-		-67	-0-	19	1	115	3	Y	8	5	1			8
								9	9									
05	155	N	98	-0-		-57	-0-	12	1	82	3	Y	4	6	1			6
								4	9									
06	152	N	152	-0-		-0-	-0-	21	1	128	3	Y	3	4	1			5
								3	9									
07	155	N	98	-0-		-57	-0-	14	1	81	3	Y	3	4	1			4
								3	9									
08	128	N	128	-0-		-0-	-0-	19	1	106	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
09	150	N	138	-0-		-12	-0-	22	1	112	3	Y	4	4	1			4
								4	9									

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-		-0-	-0-	83	3	4	9	Y	4	5	1			8
05	155	N	29	-0-		-126	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			8
06	210	N	37	-0-		-173	-0-	37	3			Y	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	1	8	1			1
08	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
09	30	N	20	-0-		-10	-0-	20	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					7
05	837	N	315	-0-	-522	-0-	315	3			Y	-0-					7
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					7
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	Y	12	10	1			2
09	990	N	707	-0-	-283	-0-	694	3	13	9	Y	12	11	1			3

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

04	120	N	59	-0-	-61	-0-	7	1	44	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	21	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	45	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	36	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	39	3	Y	7	6	1			6
							8	9									

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

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	34	23	1			36
							37	9									
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	69	3	Y	3	19	1			20
							3	9									
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	9	1	53	3	Y	3	10	1			13
							3	9									
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	8	1	45	3	Y	1	6	1			8
							1	9									
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	10	1	58	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

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

04	210	N	132	-0-	-78	-0-	12	1	74	3	Y	42	26	1			41
							46	9									
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	9	1	61	3	Y	10	26	1			25
							11	9									
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	15	1	90	3	Y	11	16	1			20
							12	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	11	1	63	3	Y	8	13	1			15
							9	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	5	8	1			12
							6	9									
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	9	1	49	3	Y	8	10	1			10
							9	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
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	14	1	97	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	17	1	95	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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
04	480	N	237	-0-	-243	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	26	1	174	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	229	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	24	1	134	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	221	3	Y	6	5	1			5
							7	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	219	1	1342	3	Y	-0-					9
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	172	1	1171	3	Y	-0-	7	1			2
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	148	1	900	3	Y	-0-					2
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	181	1	1036	3	Y	-0-					2
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	445	3	Y	-0-					2
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	19	1	98	3	Y	-0-					2

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
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	22	1	137	3	Y	11	7	1			11
							12	9									
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	13	1	92	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	24	1	138	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	121	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	30	1	154	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

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
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	29	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	153	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	25	1	144	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	154	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

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

04	330	N	221	-0-	-109	-0-	30	1	185	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	24	1	162	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	20	1	115	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	23	1	132	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	Y	8	7	1			6
							9	9									

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

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	51	1	315	3	Y	17	11	1			16
							19	9									
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	37	1	250	3	Y	7	12	1			11
							8	9									
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	52	1	319	3	Y	9	9	1			11
							10	9									
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	43	1	246	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	268	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
09	390	N	260	-0-	-130	-0-	41	1	211	3	Y	7	7	1			7
							8	9									

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

04	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	46	3	Y	17	11	1			16
							19	9									
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	8	1			8
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	8	1	51	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-	2	1			3
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-	1	1			2
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	Y	-0-	1	1			1

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

04	210	N	177	-0-	-33	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	22	1	152	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	23	1	130	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	24	1	137	3	Y	-0-	1	1			1
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

04	210	N	183	-0-	-27	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	18	1	121	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	22	1	124	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	21	1	117	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

04	450	N	183	-0-	-267	-0-	175	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	480	N	302	-0-	-178	-0-	295	3	7	9	Y	6	5	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-		-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	511	N	511	-0-		-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	870	N	870	-0-		-0-	-0-	866	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	592	N	592	-0-		-0-	-0-	589	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	496	N	317	-0-		-179	-0-	314	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	870	N	447	-0-		-423	-0-	444	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	129	-0-		-111	-0-	17	1	106	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
05	248	N	122	-0-		-126	-0-	15	1	103	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
06	139	N	139	-0-		-0-	-0-	19	1	116	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
07	124	N	85	-0-		-39	-0-	12	1	70	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-	18	1	104	3	Y	2	3	1			3
								2	9									
09	150	N	117	-0-		-33	-0-	18	1	93	3	Y	5	4	1			4
								6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	162	-0-		-108	-0-	23	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-		-50	-0-	20	1	139	3	Y	7	4	1			3
								8	9									
06	156	N	156	-0-		-0-	-0-	21	1	128	3	Y	6	4	1			5
								7	9									
07	174	N	174	-0-		-0-	-0-	25	1	142	3	Y	6	6	1			5
								7	9									
08	162	N	162	-0-		-0-	-0-	24	1	134	3	Y	4	4	1			5
								4	9									
09	150	N	139	-0-		-11	-0-	21	1	111	3	Y	6	6	1			5
								7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-		-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	248	N	62	-0-		-186	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-	227	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	279	N	247	-0-		-32	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	267	N	267	-0-		-0-	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	240	N	102	-0-		-138	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	682	N	450	-0-	-232	-0-	446	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	333	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	404	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	3	10	9	Y	9	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	620	N	499	-0-	-121	-0-	497	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	750	N	598	-0-	-152	-0-	594	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	269	-0-	-451	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	199	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	901	3	19	9	Y	17	18	1			3
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	3	12	9	Y	11	10	1			4
06	720	N	565	-0-	-155	-0-	553	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	961	N	674	-0-	-287	-0-	662	3	12	9	Y	11	11	1			3
08	1085	N	619	-0-	-466	-0-	602	3	17	9	Y	15	14	1			4
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	Y	15	14	1			5

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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

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
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	816	3	9	9	Y	8	7	1			2
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	Y	8	7	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	242	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	178	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	159	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	248	N	86	-0-	-162	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	107	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	693	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	3	6	9	Y	5	5	1			1
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	36	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	385	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	560	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	990	N	670	-0-	-320	-0-	659	3	11	9	Y	10	9	1			3

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

04	780	N	366	-0-	-414	-0-	51	1	311	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	34	1	233	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	69	1	420	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	48	1	276	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	313	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	480	N	256	-0-	-224	-0-	41	1	213	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-

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

04	660	N	433	-0-	-227	-0-	38	1	382	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	744	N	388	-0-	-356	-0-	30	1	351	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	420	N	299	-0-	-121	-0-	25	1	267	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	30	1	312	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	481	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	240	-0-	-1740	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	161	-0-	-459	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	552	-0-	-48	-0-	47	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	366	-0-	-223	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	264	-0-	-276	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 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
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4323	-0-	1223	1223	4323	3			Y	-0-					-0-
08	3066	N	1843	-0-	-1223	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	1601	-0-	-1039	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

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
04	1290	X	391	-0-	-899	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1286	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	194	-0-		-76	-0-	26	1	159	3	Y	8	5	1			8
								9	9									
05	279	N	136	-0-		-143	-0-	17	1	113	3	Y	5	7	1			6
								6	9									
06	213	N	213	-0-		-0-	-0-	29	1	176	3	Y	7	6	1			7
								8	9									
07	186	N	131	-0-		-55	-0-	19	1	108	3	Y	4	5	1			6
								4	9									
08	187	N	187	-0-		-0-	-0-	28	1	156	3	Y	3	4	1			5
								3	9									
09	210	N	123	-0-		-87	-0-	19	1	98	3	Y	5	5	1			5
								6	9									

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

04	547	N	547	-0-		-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	651	N	460	-0-		-191	-0-	456	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	401	-0-		-19	-0-	392	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	558	N	351	-0-		-207	-0-	345	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	465	N	448	-0-		-17	-0-	440	3	8	9	Y	7	6	1			2
*09	443	N	443	-0-		-0-	-0-	434	3	9	9	Y	8	8	1			2

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

04	600	N	407	-0-		-193	-0-	56	1	344	3	Y	6	4	1			6
								7	9									
05	527	N	265	-0-		-262	-0-	33	1	226	3	Y	5	6	1			5
								6	9									
06	390	N	205	-0-		-185	-0-	28	1	173	3	Y	4	4	1			5
								4	9									
07	434	N	255	-0-		-179	-0-	37	1	214	3	Y	4	4	1			5
								4	9									
08	296	N	296	-0-		-0-	-0-	44	1	249	3	Y	3	4	1			4
								3	9									
*09	318	N	318	-0-		-0-	-0-	50	1	260	3	Y	7	6	1			5
								8	9									

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

04	220	N	220	-0-		-0-	-0-	18	1	184	3	Y	16	18	1			3
								18	9									
05	279	N	231	-0-		-48	-0-	17	1	202	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
06	180	N	180	-0-		-0-	-0-	15	1	155	3	Y	9	10	1			3
								10	9									
07	294	N	294	-0-		-0-	-0-	25	1	256	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
08	272	N	272	-0-		-0-	-0-	22	1	235	3	Y	14	13	1			4
								15	9									
*09	245	N	245	-0-		-0-	-0-	19	1	215	3	Y	10	10	1			4
								11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	108	N	108	-0-		-0-	-0-	8	1	94	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
06	47	N	47	-0-		-0-	-0-	4	1	39	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	62	N	11	-0-		-51	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	480	N	241	-0-		-239	-0-	20	1	206	3	Y	14	17	1			4
								15	9									
05	558	N	303	-0-		-255	-0-	23	1	274	3	Y	5	6	1			3
								6	9									
06	293	N	293	-0-		-0-	-0-	24	1	261	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
07	286	N	286	-0-		-0-	-0-	24	1	254	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
08	310	N	179	-0-		-131	-0-	15	1	158	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
09	300	N	213	-0-		-87	-0-	16	1	187	3	Y	9	8	1			3
								10	9									

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

04	390	N	322	-0-		-68	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	336	-0-		-315	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	145	-0-		-155	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-		-146	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-		-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-		-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	15	1	156	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	197	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	149	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	140	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	19	18	1			6
							21	9									

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

04	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	42	-0-	-138	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

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

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

04	540	N	521	-0-	-19	-0-	513	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	3	8	9	Y	7	6	1			2
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	520	3	11	9	Y	10	9	1			2
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	3	11	9	Y	10	9	1			3

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	283	-0-	-182	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	327	-0-	-153	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	358	-0-	-212	-0-	349	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	306	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	390	N	154	-0-	-236	-0-	146	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	193	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	270	3	8	9	Y	7	6	1			2
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	Y	5	5	1			2

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

04	450	N	249	-0-	-201	-0-	22	1	220	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	29	1	337	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	18	1	196	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	12	1	120	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	240	-0-	-132	-0-	20	1	212	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	14	1	167	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

04	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	14	1	161	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	10	1	106	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	8	1	87	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	14B2 EXT		276	-0-	276	276	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		176	-0-	176	452	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		323	-0-	323	775	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		244	-0-	244	1019	21	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	1334	X	315	-0-	-1019	-0-	27	1	288	3	Y	-0-					-0-
*09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-

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

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 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
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

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

04	480	N	409	-0-	-71	-0-	36	1	360	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	43	1	504	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	71	1	756	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	663	3	Y	15	14	1			5
							17	9									

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

04	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	24	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	132	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	91	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

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

04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	231	3	23	9	Y	21	18	1			5
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	Y	8	10	1			3
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	314	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	3	12	9	Y	11	11	1			3
09	420	N	311	-0-	-109	-0-	298	3	13	9	Y	12	11	1			4

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

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	10	1	101	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	9	1	108	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	8	1	89	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	101	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	248	N	89	-0-	-159	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	120	N	60	-0-	-60	-0-	48	3	12	9	Y	11	12	1			2
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	37	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	30	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	41	3	8	9	Y	7	6	1			2
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	1			2

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

04	510	N	60	-0-	-450	-0-	57	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	300	N	90	-0-	-210	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	521	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	905	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1596	3	10	9	Y	9	8	1			2
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	3	10	9	Y	9	8	1			3

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
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	11 7	1 9	115	3	Y	6	8	1			2
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	9 6	1 9	110	3	Y	5	5	1			2
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	9 4	1 9	91	3	Y	4	5	1			1
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	129	3	Y	4	4	1			1
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	9 4	1 9	95	3	Y	4	4	1			1
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	82	3	Y	4	4	1			1

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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	294	3	Y	8	10	1			2
05	961	N	236	-0-	-725	-0-	18 9	1 9	209	3	Y	8	7	1			3
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	22 7	1 9	235	3	Y	6	7	1			2
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	365	3	Y	8	8	1			2
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	278	3	Y	7	7	1			2
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	324	3	Y	10	9	1			3

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
04	780	N	298	-0-	-482	-0-	26 11	1 9	261	3	Y	10	12	1			2
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	33 7	1 9	395	3	Y	6	6	1			2
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	282	3	Y	6	6	1			2
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	281	3	Y	3	4	1			1
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	479	3	Y	8	7	1			2
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	24 7	1 9	276	3	Y	6	6	1			2

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 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
04	1500	X	597	-0-	-903	-0-	52 18	1 9	527	3	Y	16	18	1			4
05	1550	X	937	-0-	-613	-0-	73	1	864	3	Y	-0-	2	1			2
06	1020	X	739	-0-	-281	-0-	63	1	676	3	Y	-0-	1	1			1
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	50	1	520	3	Y	-0-					1
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	79	1	840	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	56	1	647	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	650	-0-	-760	-0-	58 3	1 9	589	3	Y	3	3	1			1
05	1209	N	751	-0-	-458	-0-	59	1	692	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	509	-0-	-241	-0-	44	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	60	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	541	-0-	-203	-0-	46	1	495	3	Y	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	59	1	686	3	Y	-0-					-0-

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
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	141	3	Y	8	9	1			2
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	135	3	Y	15	13	1			4
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	116	3	Y	15	16	1			3
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	9 11	1 9	89	3	Y	10	10	1			3
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	9 12	1 9	95	3	Y	11	11	1			3
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	4 7	1 9	50	3	Y	6	6	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-		-0-	-0-	85	1	858	3	Y	15	17	1			3
								17	9									
05	483	N	483	-0-		-0-	-0-	36	1	426	3	Y	19	16	1			6
								21	9									
06	840	N	414	-0-		-426	-0-	34	1	360	3	Y	18	20	1			4
								20	9									
07	1147	X	349	-0-		-798	-0-	29	1	301	3	Y	17	17	1			4
								19	9									
08	1147	X	448	-0-		-699	-0-	36	1	388	3	Y	22	20	1			6
								24	9									
09	960	X	360	-0-		-600	-0-	27	1	314	3	Y	17	17	1			6
								19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-		-12	-0-	9	1	88	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
05	217	N	167	-0-		-50	-0-	12	1	146	3	Y	8	7	1			3
								9	9									
06	140	N	140	-0-		-0-	-0-	11	1	120	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
07	154	N	154	-0-		-0-	-0-	13	1	132	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	155	N	146	-0-		-9	-0-	12	1	123	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
09	150	N	150	-0-		-0-	-0-	11	1	130	3	Y	8	8	1			3
								9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	448	-0-		-62	-0-	38	1	387	3	Y	21	23	1			4
								23	9									
05	155	N	90	-0-		-65	-0-	7	1	82	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
06	478	N	478	-0-		-0-	-0-	40	1	427	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	465	N	435	-0-		-30	-0-	37	1	388	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
08	510	N	510	-0-		-0-	-0-	43	1	456	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
09	480	N	472	-0-		-8	-0-	37	1	424	3	Y	10	10	1			3
								11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	81	-0-		-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-		-63	-0-	7	1	79	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
06	80	N	80	-0-		-0-	-0-	6	1	64	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
07	93	N	80	-0-		-13	-0-	6	1	67	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	93	N	66	-0-		-27	-0-	5	1	51	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
09	90	N	88	-0-		-2	-0-	6	1	74	3	Y	7	7	1			2
								8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	Y	27	32	1			6
							30	9									
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	14	1	168	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	16	1	169	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	17	1	179	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	20	19	1			7
							22	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	17	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	8	1			1

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

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	13	1	131	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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

04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	418	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	620	N	334	-0-	-286	-0-	25	1	300	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	29	1	312	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	28	1	295	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	24	1	254	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	24	1	274	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

04	660	N	487	-0-	-173	-0-	124	1	363	2	Y	-0-					19
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					19
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	128	1	320	2	Y	-0-					19
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	226	1	508	2	Y	-0-					19
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	249	1	531	2	Y	-0-					19
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	238	1	519	2	Y	-0-					19

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	7	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	18	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4	3	1			1
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					1
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					1
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 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
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					17
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					17
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					17
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					17
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					17
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					17

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
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					1
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					1
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					1
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					1
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					1

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
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	14	1	143	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	121	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	1	97	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	139	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	85	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					8
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					8
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	158	3	2	9	Y	2					10
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	128	3	1	9	Y	1	7	1			4
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					4
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					4

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

04	630	N	443	-0-	-187	-0-	113	1	330	2	Y	-0-					6
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					6
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	153	1	382	2	Y	-0-					6
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	132	1	297	2	Y	2					8
							2	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	218	1	467	2	Y	-0-					8
09	540	N	324	-0-	-216	-0-	101	1	223	2	Y	-0-					8

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	660	N	442	-0-	-218	-0-	112	1	330	2	Y	-0-					8
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					8
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	82	1	205	2	Y	-0-					8
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	161	1	361	2	Y	2					10
							2	9									
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	99	1	210	2	Y	-0-					10
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	500	2	Y	-0-					10

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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					6
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					6

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

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

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

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18 19	1 9	181	3	Y	17	19	1			4
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	11 4	1 9	135	3	Y	4	5	1			3
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	248	3	Y	9	10	1			2
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	216	3	Y	7	7	1			2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	258	3	Y	7	7	1			2
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	310	3	Y	10	9	1			3

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

04	510	N	453	-0-	-57	-0-	40 10	1 9	403	3	Y	9	11	1			2
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	39 10	1 9	463	3	Y	9	8	1			3
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	388	3	Y	8	9	1			2
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	32 9	1 9	329	3	Y	8	8	1			2
08	527	N	337	-0-	-190	-0-	28 8	1 9	301	3	Y	7	7	1			2
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	508	3	Y	12	11	1			3

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

04	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	270	N	136	-0-	-134	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	179	-0-	-241	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	X	55	-0-	-1311	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	104	1	307	2	Y	-0-					3
05	527	N	306	-0-	-221	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					3
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	72	1	179	2	Y	-0-					3
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	76	1	169	2	Y	1					4
							1	9									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	116	1	247	2	Y	-0-					4
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	85	1	185	2	Y	-0-					4

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					13
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					13
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					13
07	372	X	278	-0-	-94	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					13
08	372	X	235	-0-	-137	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					13
09	360	X	205	-0-	-155	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

04	300	N	230	-0-	-70	-0-	20	1	202	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	19	1	221	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	218	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

04	300	N	119	-0-	-181	-0-	10	1	102	3	Y	6	7	1			2	
							7	9										
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	11	1	133	3	Y	4	4	1			2	
							4	9										
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	3	4	1			1	
							3	9										
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	4	4	1			1	
							4	9										
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	10	1	109	3	Y	3	3	1			1	
							3	9										
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	3	1			1	
							3	9										

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

04	360	N	140	-0-	-220	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					1	
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					1	
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					1	
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					1	
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					1	
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					1	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	102	1	298	2	Y	-0-					2
05	558	N	242	-0-	-316	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					2
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	87	1	219	2	Y	-0-					2
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	140	1	313	2	Y	1					3
							1	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	171	1	368	2	Y	-0-					3
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	111	1	242	2	Y	-0-					3

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	330	N	45	-0-	-285	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					4
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					4
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	20	1	47	2	Y	-0-					4
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	92	1	208	2	Y	-0-					4
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	62	1	131	2	Y	-0-					4
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	101	1	225	2	Y	-0-					4

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
04	1470	N	914	-0-	-556	-0-	81	1	819	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
05	1581	N	1101	-0-	-480	-0-	86	1	1015	3	Y	-0-	1	1			2
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	79	1	842	3	Y	-0-	1	1			1
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	75	1	783	3	Y	-0-					1
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	1006	3	Y	-0-					-0-

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
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	18	1	185	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	65	1	764	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	837	N	246	-0-	-591	-0-	21	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	540	N	176	-0-	-364	-0-	14	1	159	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	153	3	66	9	Y	60	30	1			33
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	271	3	114	9	Y	104	90	1			47
06	660	N	210	-0-	-450	-0-	208	3	2	9	Y	2	36	1			13
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	179	3	2	9	Y	2	9	1			6
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	195	3	2	9	Y	2	3	1			5
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	157	3	1	9	Y	1	3	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	51	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	25	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	45	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	1200	X	1030	-0-	-170	-0-	1023	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	1240	N	968	-0-	-272	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	1240	N	979	-0-	-261	-0-	972	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	984	3	7	9	Y	6	6	1			2

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 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
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

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
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	199	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	126	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	237	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	540	N	316	-0-	-224	-0-	308	3	8	9	Y	7	7	1			2

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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	Y	16	18	1			3
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	284	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	570	N	374	-0-	-196	-0-	368	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	29	1	295	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	23	1	248	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	441	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	244	-0-	-416	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 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
04	720	N	287	-0-	-433	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	197	3	12	9	Y	11	9	1			2
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	229	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	465	N	136	-0-	-329	-0-	135	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	184	3	4	9	Y	4	3	1			1
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	1			1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1842	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1128	3	12	9	Y	11	10	1			3
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1413	3	9	9	Y	8	8	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		902	-0-	902	902	72	1	830	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	248	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	310	N	130	-0-	-180	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	202	-0-		-38	-0-	17	1	172	3	Y	12	14	1			3
								13	9									
05	248	N	233	-0-		-15	-0-	18	1	207	3	Y	7	7	1			3
								8	9									
06	240	N	179	-0-		-61	-0-	15	1	155	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
07	217	N	182	-0-		-35	-0-	15	1	158	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	248	N	174	-0-		-74	-0-	14	1	152	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
*09	199	N	199	-0-		-0-	-0-	15	1	174	3	Y	9	8	1			3
								10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	442	-0-		-158	-0-	39	1	394	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
05	709	N	709	-0-		-0-	-0-	55	1	648	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	420	N	380	-0-		-40	-0-	32	1	345	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	465	N	409	-0-		-56	-0-	36	1	369	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
08	713	N	433	-0-		-280	-0-	37	1	390	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
*09	486	N	486	-0-		-0-	-0-	38	1	442	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	171	-0-		-129	-0-	14	1	144	3	Y	12	14	1			3
								13	9									
05	340	N	340	-0-		-0-	-0-	26	1	303	3	Y	10	9	1			4
								11	9									
06	266	N	266	-0-		-0-	-0-	22	1	233	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
07	276	N	276	-0-		-0-	-0-	23	1	243	3	Y	9	10	1			2
								10	9									
08	341	N	269	-0-		-72	-0-	22	1	230	3	Y	15	13	1			4
								17	9									
09	270	N	221	-0-		-49	-0-	17	1	191	3	Y	12	12	1			4
								13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	482	-0-		-58	-0-	42	1	430	3	Y	9	10	1			2
								10	9									
05	651	N	395	-0-		-256	-0-	30	1	352	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
06	457	N	457	-0-		-0-	-0-	38	1	404	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
07	496	N	401	-0-		-95	-0-	34	1	355	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
08	403	N	381	-0-		-22	-0-	32	1	337	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
09	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					Y	-0-	1	1			2

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

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
04	3000	N	3463	-0-	463	2713	311	1	3148	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3100	N	5160	-0-	2060	4773	402	1	4745	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
06	9829	X	5056	-0-	-4773	-0-	432	1	4613	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	5363	X	3907	-0-	-1456	-0-	342	1	3555	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	394	1	4196	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
09	5070	X	4146	-0-	-924	-0-	328	1	3800	3	Y	16	15	1			5
							18	9									

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	162	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	165	3	7	9	Y	6	6	1			2

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

04	300	N	260	-0-	-40	-0-	23	1	229	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	27	1	317	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	19	1	201	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	98	1	1039	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	1			1

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	41	1			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	28	1			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	34	1			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	34	1			11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	1849	-0-	-1721	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	784	-0-	-2905	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3570	X	690	-0-	-2880	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1922	X	609	-0-	-1313	-0-	608	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1922	X	873	-0-	-1049	-0-	872	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1860	X	612	-0-	-1248	-0-	611	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	320	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	245	3	12	9	Y	11	9	1			3
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	304	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	123	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	3	17	9	Y	15	14	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	36	31	1			8

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
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	333	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	290	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	527	N	273	-0-	-254	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	218	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	262	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	425	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	287	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	431	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8	7	1			2

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

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	11	1	114	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	11	1	135	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	8	1	81	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	206	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	171	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	279	N	91	-0-	-188	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

04	330	N	231	-0-	-99	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					33
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					33
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					33
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					33
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					33
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					33

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	690	N	111	-0-	-579	-0-	110	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	106	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	430	3	33	9	Y	30	27	1			22
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	27	1			-0-
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	243	3	6	9	Y	5	2	1			3
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	291	3	4	9	Y	4					7
08	434	N	325	-0-	-109	-0-	321	3	4	9	Y	4	7	1			4
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	3	8	9	Y	7	6	1			5

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11	9	1			2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	61	3	32	9	Y	29	24	1			5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	34	30	1			9

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

04	540	N	268	-0-	-272	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					2
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	3	Y	-0-					2
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					2
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-0-					2
08	744	N	156	-0-	-588	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					2
09	450	N	208	-0-	-242	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					2

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
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	252	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	30	1	321	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	14	1	161	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

04	240	N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					1
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					1
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	419	1	1228	2	Y	-0-					9
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					9
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	367	1	919	2	Y	-0-					9
07	1705	X	1099	-0-	-606	-0-	339	1	760	2	Y	-0-					9
08	1705	X	948	-0-	-757	-0-	301	1	647	2	Y	-0-					9
09	1650	X	551	-0-	-1099	-0-	173	1	378	2	Y	-0-					9

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	7	1	74	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	78	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	55	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	44	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	39	3	Y	16	16	1			5
							18	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
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	18	1	178	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	204	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	15	1	156	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	15	1	165	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	15	14	1			5
							17	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
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	97	-0-	-173	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	85	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	82	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	103	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	145	1	311	2	Y	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	117	1	258	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
07	115	N	66	-0-	-49	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					5
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					5
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					5
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		310	-0-	310	310	38	1	272	2	Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-					8

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	76	3	50	9	Y	45	38	1			32
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	32	3	21	9	Y	19	46	1			5
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	67	3	26	9	Y	24	19	1			10
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	34	3	22	9	Y	20					30
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	3	17	9	Y	15	27	1			18
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	25	3	15	9	Y	14	21	1			11

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			1

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

04	104	X	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	93	X	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					2
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

04	360	N	175	-0-	-185	-0-	15 6	1 9	154	3	Y	5	5	1			1
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	15 12	1 9	173	3	Y	11	9	1			3
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	154	3	Y	11	11	1			3
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	15 10	1 9	151	3	Y	9	10	1			2
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	376	3	Y	12	11	1			3
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	181	3	Y	13	12	1			4

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	360	N	267	-0-	-93	-0-	261	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	279	N	111	-0-	-168	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	126	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	134	3	4	9	Y	4	4	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	200	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	251	3	17	9	Y	15	15	1			2
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	3	17	9	Y	15	14	1			3
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	227	3	23	9	Y	21	19	1			5
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	262	3	22	9	Y	20	19	1			6

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	3	14	9	Y	13	15	1			2
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	915	3	29	9	Y	26	22	1			6
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1397	3	45	9	Y	41	41	1			6
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1200	3	41	9	Y	37	36	1			7
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1441	3	55	9	Y	50	45	1			12
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1353	3	55	9	Y	50	46	1			16

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	198	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	930	N	682	-0-	-248	-0-	680	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

04	14B2	EXT	17	-0-	17	70	17	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	25	-0-	25	95	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B2	EXT	25	-0-	25	120	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	136	N	16	-0-	-120	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	77	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474																	
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045																	
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2					2
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					2
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	35	3	7	9	Y	6	4	1			4
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	42	3	2	9	Y	2					6
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	8	1			2
BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034																	
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	N	157	-0-	-184	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			1
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787																	
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					22
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					22
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3					25
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1	16	1			10
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					10
09	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	3			Y	-0-					10
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806																	
04	660	N	442	-0-	-218	-0-	439	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	961	N	450	-0-	-511	-0-	448	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1061	3	14	9	Y	13	11	1			3
09	840	N	708	-0-	-132	-0-	704	3	4	9	Y	4	5	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		66	-0-	66	66	8	1	58	2	Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					5

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

04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	744	X	156	-0-	-588	-0-	12	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	X	142	-0-	-578	-0-	12	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	X	183	-0-	-561	-0-	16	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	X	28	-0-	-158	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					7
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	3	Y	-0-					7
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					7
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	39	1	408	3	Y	-0-					7
08	558	N	158	-0-	-400	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					7
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	-0-					7

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

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-		-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	315	N	315	-0-		-0-	-0-	17	1	296	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
07	902	N	902	-0-		-0-	-0-	50	1	848	3	Y	4	2	1			3
								4	9									
08	858	N	858	-0-		-0-	-0-	43	1	812	3	Y	3	2	1			4
								3	9									
*09	824	N	824	-0-		-0-	-0-	48	1	773	3	Y	3	5	1			2
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2223	X	986	-0-		-1237	-0-	49	1	934	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
05	673	N	673	-0-		-0-	-0-	37	1	622	3	Y	13	7	1			8
								14	9									
06	450	N	450	-0-		-0-	-0-	24	1	419	3	Y	6	6	1			8
								7	9									
07	1023	N	676	-0-		-347	-0-	37	1	629	3	Y	9	6	1			11
								10	9									
08	682	N	470	-0-		-212	-0-	23	1	439	3	Y	7	7	1			11
								8	9									
09	450	N	264	-0-		-186	-0-	15	1	245	3	Y	4	11	1			4
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	198	-0-		-12	-0-	10	1	187	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	353	N	353	-0-		-0-	-0-	20	1	332	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	420	N	317	-0-		-103	-0-	17	1	299	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	567	N	567	-0-		-0-	-0-	31	1	534	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
08	341	N	240	-0-		-101	-0-	12	1	227	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
09	330	N	197	-0-		-133	-0-	11	1	185	3	Y	1	2	1			1
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1004	-0-		-766	-0-	89	1	901	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
05	1364	N	1025	-0-		-339	-0-	79	1	934	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
06	686	N	686	-0-		-0-	-0-	58	1	618	3	Y	9	10	1			3
								10	9									
07	1023	N	598	-0-		-425	-0-	52	1	537	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
08	1023	N	534	-0-		-489	-0-	45	1	477	3	Y	11	10	1			3
								12	9									
09	690	N	609	-0-		-81	-0-	47	1	550	3	Y	11	10	1			4
								12	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 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
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	43	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	496	N	161	-0-	-335	-0-	14	1	141	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	372	N	139	-0-	-233	-0-	11	1	120	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 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
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	31	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	35	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	295	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	651	N	445	-0-	-206	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	3	13	9	Y	12	10	1			3
09	630	N	312	-0-	-318	-0-	303	3	9	9	Y	8	8	1			3

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

04	210	N	97	-0-	-113	-0-	6	1	57	3	Y	31	36	1			7
							34	9									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-	3	1			4
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-	2	1			2
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-	1	1			1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	330	N	139	-0-	-191	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1247	-0-	-1033	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2512	-0-	-402	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
09	2190	X	586	-0-	-1604	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

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

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					3
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					3
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					3
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					3
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					3
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-					3

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

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	250	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	23	1	139	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	31	1	176	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	34	1	195	3	Y	7	8	1			9
							8	9									
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	297	3	Y	12	11	1			10
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	111	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	13	1	136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	270	N	143	-0-	-127	-0-	11	1	128	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	300	N	40	-0-	-260	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					1
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1

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

04	180	N	103	-0-	-77	-0-	9	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	110	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	6	1	74	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	420	N	301	-0-	-119	-0-	26	1	267	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	26	1	304	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	23	1	250	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	637	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	84	1	897	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	92	1	960	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	73	1	780	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	744	3	Y	3	3	1			1
							3	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	77	1	1343	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		836	-0-	836	836	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	1097	X	261	-0-	-836	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
*09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	39	1	631	3	Y	-0-					-0-

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
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	8	1	154	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	4	1	61	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	3	1	58	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	20	8	1			16
							22	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	6	8	1			14
							7	9									
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	7	15	1			6
							8	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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	37	1	443	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	40	1	419	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	463	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-		-1	-0-	24	1	144	3	Y	10	6	1			10
								11	9									
05	186	N	88	-0-		-98	-0-	11	1	74	3	Y	3	7	1			6
								3	9									
06	180	N	163	-0-		-17	-0-	22	1	135	3	Y	5	5	1			6
								6	9									
07	186	N	98	-0-		-88	-0-	14	1	81	3	Y	3	4	1			5
								3	9									
08	151	N	151	-0-		-0-	-0-	22	1	126	3	Y	3	4	1			4
								3	9									
*09	156	N	156	-0-		-0-	-0-	24	1	125	3	Y	6	5	1			5
								7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	41	-0-		-79	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	154	N	154	-0-		-0-	-0-	8	1	142	3	Y	4	2	1			2
								4	9									
06	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	77	1	1352	3	Y	10	4	1			8
								11	9									
07	946	N	946	-0-		-0-	-0-	52	1	884	3	Y	9	6	1			11
								10	9									
08	233	N	233	-0-		-0-	-0-	12	1	218	3	Y	3	5	1			9
								3	9									
*09	851	N	851	-0-		-0-	-0-	49	1	795	3	Y	6	10	1			5
								7	9									

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	110	-0-		-70	-0-	10	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	217	N	136	-0-		-81	-0-	10	1	123	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
06	159	N	159	-0-		-0-	-0-	13	1	142	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	144	N	144	-0-		-0-	-0-	12	1	129	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	124	N	98	-0-		-26	-0-	8	1	87	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	150	N	112	-0-		-38	-0-	9	1	100	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	207	-0-		-63	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-		-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-		-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-		-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	103	-0-		-145	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-		-88	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 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
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	952	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	7	1	134	3	Y	-0-	1	1			2
09	1140	N	530	-0-	-610	-0-	31	1	497	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	4	1	40	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	3	1	33	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	6	1	65	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	28	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2277	-0-	2277	2277	181	1	2096	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	180	-0-		-90	-0-	16	1	157	3	Y	6	7	1			2
								7	9									
05	434	N	128	-0-		-306	-0-	10	1	115	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	203	N	203	-0-		-0-	-0-	17	1	183	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	186	N	164	-0-		-22	-0-	14	1	147	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	271	N	271	-0-		-0-	-0-	23	1	244	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
*09	231	N	231	-0-		-0-	-0-	18	1	207	3	Y	5	5	1			1
								6	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	90	N	74	-0-		-16	-0-	6	1	62	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	93	N	66	-0-		-27	-0-	5	1	58	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	60	N	49	-0-		-11	-0-	4	1	42	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	62	N	38	-0-		-24	-0-	3	1	33	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	101	N	101	-0-		-0-	-0-	8	1	90	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
*09	77	N	77	-0-		-0-	-0-	6	1	69	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

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

04	420	N	251	-0-		-169	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					1
05	279	N	204	-0-		-75	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					1
06	210	N	90	-0-		-120	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					1
07	306	N	306	-0-		-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					1
08	217	N	121	-0-		-96	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					1
*09	225	N	225	-0-		-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					1

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

04	270	N	135	-0-		-135	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	116	-0-		-287	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-		-122	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-		-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-		-61	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-		-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
04	390	N	121	-0-	-269	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-

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
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	581	-0-	-287	-0-	45	1	530	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	992	X	506	-0-	-486	-0-	44	1	458	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	589	X	370	-0-	-219	-0-	31	1	333	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	690	X	251	-0-	-439	-0-	19	1	225	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	620	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	1395	N	726	-0-	-669	-0-	723	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1395	N	901	-0-	-494	-0-	894	3	7	9	Y	6	5	1			2
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
04	600	N	365	-0-	-235	-0-	18	1	338	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	29	1	513	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	22	1	419	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
09	540	N	375	-0-	-165	-0-	21	1	348	3	Y	5	10	1			4
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

04	510	N	398	-0-	-112	-0-	19	1	367	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	19	1	341	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	18	1	330	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	16	1	258	3	Y	3	7	1			3
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

04	660	N	264	-0-	-396	-0-	13	1	249	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	20	1	329	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	Y	6	10	1			4
							7	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-

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

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	283	1	831	2	Y	-0-					11
05	589	N	369	-0-	-220	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					11
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	72	1	179	2	Y	-0-					11
07	1147	N	210	-0-	-937	-0-	65	1	145	2	Y	-0-					11
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	85	1	182	2	Y	-0-					11
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	95	1	208	2	Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	116	1	1174	3	Y	-0-					1
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	660	3	Y	-0-					1
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	49	1	519	3	Y	-0-					1
07	1333	X	631	-0-	-702	-0-	55	1	576	3	Y	-0-					1
08	1333	X	415	-0-	-918	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					1
09	1290	X	265	-0-	-1025	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					1

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

04	300	N	256	-0-	-44	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	9	1	162	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	241	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	279	N	105	-0-	-174	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	1	1			2
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	5	1	78	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

04	930	X	523	-0-	-407	-0-	26	1	493	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	744	X	540	-0-	-204	-0-	30	1	507	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	750	X	440	-0-	-310	-0-	24	1	414	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	24	1	458	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	324	3	15	9	Y	14	16	1			2
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	360	N	191	-0-	-169	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	291	-0-	-174	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	948	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	1023	N	663	-0-	-360	-0-	654	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	942	3	10	9	Y	9	8	1			3

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

04	1740	X	674	-0-	-1066	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	629	-0-	-1169	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	408	-0-	-1332	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	312	-0-	-370	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	816	-0-	-474	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	310	-0-	-500	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	27	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	104	-0-	-299	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 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
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			3
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	290	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	870	N	171	-0-	-699	-0-	168	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	231	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	147	3	3	9	Y	3	3	1			3

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	240	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	223	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	84	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	118	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	291	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
04	1230	N	495	-0-	-735	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	586	3	6	9	Y	5					5
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					5
07	527	N	396	-0-	-131	-0-	367	3	29	9	Y	26	15	1			16
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	590	3	15	9	Y	14					30
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	426	3	19	9	Y	17	37	1			10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	3			Y	-0-					10
05	527	X	218	-0-	-309	-0-	218	3			Y	-0-					10
06	360	X	280	-0-	-80	-0-	279	3	1	9	Y	1					11
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3			Y	-0-	7	1			4
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					4
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					4

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

04	630	N	416	-0-	-214	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	31	1	519	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	960	N	402	-0-	-558	-0-	22	1	379	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	558	N	203	-0-	-355	-0-	10	1	193	3	Y	-0-	1	1			1
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	3	7	9	Y	6	3	1			3
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-	2	1			1
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

04	14B2 EXT		6706	-0-	6706	6706	6706	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7650	-0-	7650	14356	7615	3	35	9	Y	32	21	1			11
06	14B2 EXT		4972	-0-	4972	19328	4943	3	29	9	Y	26	30	1			7
07	23884	X	4556	-0-	-19328	-0-	4528	3	28	9	Y	25	22	1			10
08	7657	X	4162	-0-	-3495	-0-	4137	3	25	9	Y	23	15	1			18
09	7410	X	3474	-0-	-3936	-0-	3456	3	18	9	Y	16	17	1			17

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

04	390	X	127	-0-	-263	-0-	121	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	310	X	253	-0-	-57	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	810	X	237	-0-	-573	-0-	234	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	837	X	233	-0-	-604	-0-	226	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	837	X	221	-0-	-616	-0-	214	3	7	9	Y	6	4	1			4
09	240	X	91	-0-	-149	-0-	89	3	2	9	Y	2	3	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	304	-0-	-356	-0-	15	1	288	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	24	1	410	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	21	1	373	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	16	1	302	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	Y	6	9	1			4
							7	9									

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	37	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	29	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	98	1	289	2	Y	-0-					14
05	496	N	311	-0-	-185	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					14
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	79	1	198	2	Y	-0-					14
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	142	1	318	2	Y	-0-					14
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	111	1	238	2	Y	-0-					14
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	73	1	158	2	Y	-0-					14

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

04	720	N	406	-0-	-314	-0-	20	1	382	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
06	660	N	339	-0-	-321	-0-	18	1	317	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	904	3	Y	12	6	1			12
							13	9									
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	17	1	322	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	Y	10	14	1			6
							11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

04	570	N	559	-0-	-11	-0-	28	1	527	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	868	N	533	-0-	-335	-0-	30	1	502	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	870	N	454	-0-	-416	-0-	24	1	429	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	14	1	266	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

04	360	N	242	-0-	-118	-0-	12	1	223	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	7	1	117	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	7	1	132	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	12	1	199	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

04	180	N	158	-0-	-22	-0-	155	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	207	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

04	810	N	191	-0-	-619	-0-	10 9	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32 9	1	539	3	Y	8	4	1			4
06	840	N	393	-0-	-447	-0-	21 6	1	366	3	Y	5	4	1			5
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46 11	1	780	3	Y	10	5	1			10
08	589	N	183	-0-	-406	-0-	9 1	1 9	173	3	Y	1	4	1			7
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36 9	1	592	3	Y	8	10	1			5

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

04	1050	N	519	-0-	-531	-0-	47	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	720	-0-	-303	-0-	56	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	317	-0-	-373	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	170	-0-	-543	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

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

04	630	N	317	-0-	-313	-0-	15	1	293	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	30	1	504	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	35	1	615	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	678	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	21	1	386	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	6	10	1			5
							7	9									

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

04	14B2 EXT		63	-0-	63	467	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		94	-0-	94	561	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		124	-0-	124	685	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	113	-0-	-685	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	215	3	14	9	Y	13	11	1			3
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	450	3	14	9	Y	13	13	1			3
07	2542	X	727	-0-	-1815	-0-	713	3	14	9	Y	13	13	1			3
08	2542	X	1081	-0-	-1461	-0-	1064	3	17	9	Y	15	14	1			4
09	2460	X	1479	-0-	-981	-0-	1455	3	24	9	Y	22	20	1			6

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

04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	58	1	1113	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
06	1290	N	404	-0-	-886	-0-	21	1	377	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2	1			4
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	7	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	177	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	465	-0-	-217	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	331	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	343	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	362	1	775	2	Y	-0-					-0-
*09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	391	1	855	2	Y	-0-					-0-

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
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	45 4	1 9	274	3	Y	4	3	1			4
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	24 6	1 9	163	3	Y	5	5	1			4
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	46 9	1 9	281	3	Y	8	6	1			6
07	341	N	190	-0-	-151	-0-	28 4	1 9	158	3	Y	4	5	1			5
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	282	3	Y	4	4	1			5
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	44 7	1 9	228	3	Y	6	6	1			5

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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					15
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					15
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					15
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	-0-					15
08	372	X	217	-0-	-155	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					15
*09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					15

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
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					17
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					17
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					17
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					17
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					17
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	30	1	571	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	34	1	568	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	840	N	596	-0-	-244	-0-	32	1	555	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	Y	13	8	1			14
							14	9									
08	620	N	269	-0-	-351	-0-	13	1	253	3	Y	3	6	1			11
							3	9									
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	794	3	Y	13	16	1			8
							14	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	23	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	97	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	22	1	124	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-	1	1			1
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	596	-0-	-214	-0-	30	1	562	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	674	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	720	N	429	-0-	-291	-0-	23	1	405	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	793	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
08	713	N	257	-0-	-456	-0-	13	1	243	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1285	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	719	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	806	N	396	-0-	-410	-0-	387	3	9	9	Y	8	7	1			3
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	335	3	11	9	Y	10	11	1			2
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	399	3	11	9	Y	10	10	1			2
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	425	3	12	9	Y	11	10	1			3
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	332	3	8	9	Y	7	7	1			3

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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	Y	12	7	1			7
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2	6	1			3
06	870	N	173	-0-	-697	-0-	172	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	434	N	68	-0-	-366	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	238	1	4520	3	Y	19	15	1			16
							21	9									
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	300	1	5047	3	Y	15	14	1			17
							17	9									
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	294	1	5154	3	Y	18	15	1			20
							20	9									
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	347	1	5911	3	Y	20	14	1			26
							22	9									
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	342	1	6429	3	Y	14	15	1			25
							15	9									
09	5010	X	4792	-0-	-218	-0-	277	1	4494	3	Y	19	30	1			14
							21	9									

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
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	70	1	428	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	516	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	527	N	179	-0-	-348	-0-	26	1	150	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	25	1	139	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	600	N	484	-0-	-116	-0-	77	1	400	3	Y	6	5	1			5
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	97	1	283	2	Y	-0-					3
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					3
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					3
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	80	1	180	2	Y	-0-					3
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					3
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	112	1	244	2	Y	-0-					3

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	329	-0-	-211	-0-	84	1	245	2	Y	-0-					7
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					7
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	86	1	217	2	Y	-0-					7
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	2	Y	-0-					7
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	195	1	416	2	Y	-0-					7
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	95	1	206	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	382	-0-	-908	-0-	382	3			Y	-0-					14
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	534	3	7	9	Y	6					20
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					20
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	295	3	15	9	Y	14	24	1			10
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11	9	Y	10					20
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	309	3	9	9	Y	8	23	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	30	1	563	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	682	N	317	-0-	-365	-0-	18	1	297	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	1110	N	620	-0-	-490	-0-	33	1	584	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	8	1	148	3	Y	-0-	2	1			3
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	820	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10863	X	4588	-0-	-6275	-0-	228	1	4342	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	225	1	3779	3	Y	18	12	1			15
							20	9									
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	121	1	2126	3	Y	13	12	1			16
							14	9									
07	4588	X	2524	-0-	-2064	-0-	139	1	2361	3	Y	22	13	1			25
							24	9									
08	4588	X	1405	-0-	-3183	-0-	71	1	1325	3	Y	8	12	1			21
							9	9									
09	4440	X	1698	-0-	-2742	-0-	98	1	1586	3	Y	13	24	1			10
							14	9									

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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	58	1			26
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					29
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	24	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

04	5940	X	4046	-0-	-1894	-0-	581	1	3341	3	Y	113	105	1			34
							124	9									
05	4991	X	3948	-0-	-1043	-0-	569	1	3267	3	Y	102	96	1			40
							112	9									
06	4830	X	3971	-0-	-859	-0-	630	1	3252	3	Y	81	69	1			52
							89	9									
07	4805	X	214	-0-	-4591	-0-	35	1	172	3	Y	6	58	1			-0-
							7	9									
08	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	659	1	3011	3	Y	101	24	1			77
							111	9									
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	613	1	3438	3	Y	105	114	1			68
							116	9									

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

04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	236	1	4492	3	Y	20	18	1			20
							22	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	251	1	4216	3	Y	16	16	1			20
							18	9									
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	308	1	5416	3	Y	20	17	1			23
							22	9									
07	5177	X	4259	-0-	-918	-0-	235	1	4003	3	Y	19	15	1			27
							21	9									
08	5177	X	4016	-0-	-1161	-0-	202	1	3799	3	Y	14	15	1			26
							15	9									
09	5010	X	4547	-0-	-463	-0-	263	1	4265	3	Y	17	30	1			13
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	242	1	4609	3	Y	46	39	1			41
							51	9									
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	295	1	4955	3	Y	16	25	1			32
							18	9									
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	251	1	4415	3	Y	15	21	1			26
							17	9									
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	314	1	5343	3	Y	18	16	1			28
							20	9									
08	5177	X	4686	-0-	-491	-0-	236	1	4433	3	Y	15	16	1			27
							17	9									
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	264	1	4289	3	Y	18	31	1			14
							20	9									

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

04	2220	X	1748	-0-	-472	-0-	444	1	1304	2	Y	-0-					15
05	2294	X	1511	-0-	-783	-0-	69	1	1442	2	Y	-0-					15
06	2550	X	1751	-0-	-799	-0-	500	1	1251	2	Y	-0-					15
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					15
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					15
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					15

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	638	1	3666	3	Y	147	166	1			35
							162	9									
05	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	583	1	3351	3	Y	61	81	1			15
							67	9									
06	4380	X	2370	-0-	-2010	-0-	377	1	1945	3	Y	44	30	1			29
							48	9									
07	4681	X	2370	-0-	-2311	-0-	391	1	1929	3	Y	45	56	1			18
							50	9									
08	4681	X	2865	-0-	-1816	-0-	502	1	2293	3	Y	64	43	1			39
							70	9									
*09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	738	1	4142	3	Y	73	63	1			49
							80	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	127	1	3213	3	Y	149	98	1			63
							164	9									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	123	1	3014	3	Y	60	107	1			16
							66	9									
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	130	1	2856	3	Y	49	46	1			19
							54	9									
07	3627	X	1306	-0-	-2321	-0-	91	1	1152	3	Y	57	61	1			15
							63	9									
08	3627	X	1417	-0-	-2210	-0-	93	1	1271	3	Y	48	44	1			19
							53	9									
09	3510	X	1116	-0-	-2394	-0-	61	1	921	3	Y	122	105	1			36
							134	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4417	3	216	9	N	196					257
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					257
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					257
07	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	3			N	-0-					257
08	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	4712	3			N	-0-					257
*09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					257

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	38	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	173	3	Y	15	7	1			9
							17	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

04	3000	N	1719	-0-	-1281	260	86	1	1630	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	634	X	374	-0-	-260	-0-	21	1	352	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	175	1	3067	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	232	1	3959	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
08	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	194	1	3638	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
09	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	171	1	2777	3	Y	6	11	1			5
							7	9									

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

04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	547	1	3147	3	Y	74	82	1			18
							81	9									
05	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	441	1	2530	3	Y	60	53	1			25
							66	9									
06	3750	X	2557	-0-	-1193	-0-	406	1	2098	3	Y	48	44	1			29
							53	9									
07	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	584	1	2881	3	Y	56	59	1			26
							62	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	771	1	3523	3	Y	105	66	1			65
							116	9									
*09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	654	1	3668	3	Y	70	92	1			43
							77	9									

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

04	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	505	1	9607	3	Y	35	29	1			30
							39	9									
05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	776	1	13040	3	Y	30	27	1			33
							33	9									
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	525	1	9223	3	Y	34	28	1			39
							37	9									
07	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	675	1	11503	3	Y	37	27	1			49
							41	9									
08	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	732	1	13763	3	Y	29	29	1			49
							32	9									
09	13410	X	11893	-0-	-1517	-0-	688	1	11164	3	Y	37	59	1			27
							41	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	223	1	4246	3	Y	20	17	1			19
							22	9									
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	301	1	5050	3	Y	6	11	1			14
							7	9									
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	352	1	6181	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	334	1	5694	3	Y	8	7	1			13
							9	9									
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	309	1	5809	3	Y	6	7	1			12
							7	9									
*09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	342	1	5546	3	Y	7	13	1			6
							8	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	340	1	1957	3	Y	125	100	1			42
							138	9									
05	2108	X	1520	-0-	-588	-0-	214	1	1228	3	Y	71	96	1			17
							78	9									
06	1290	X	1187	-0-	-103	-0-	184	1	948	3	Y	50	34	1			33
							55	9									
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	449	1	2217	3	Y	89	73	1			49
							98	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	283	1	1294	3	Y	71	94	1			26
							78	9									
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	206	1	1155	3	Y	45	41	1			30
							50	9									

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
04	7560	X	4459	-0-	-3101	-0-	4447	3	12	9	N	11	23	1			14
05	6417	X	4475	-0-	-1942	-0-	4467	3	8	9	N	7					21
06	6210	X	4115	-0-	-2095	-0-	4107	3	8	9	N	7					28
07	6417	X	4036	-0-	-2381	-0-	4030	3	6	9	N	5	18	1			15
08	5394	X	4013	-0-	-1381	-0-	4006	3	7	9	N	6					21
09	4470	X	3561	-0-	-909	-0-	3557	3	4	9	N	4					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1540	-0-	-1820	-0-	225	1	1296	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	635	1	3646	3	Y	61	25	1			36
							67	9									
06	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	429	1	2215	3	Y	35	51	1			20
							39	9									
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	741	1	3657	3	Y	70	48	1			42
							77	9									
08	4340	X	2992	-0-	-1348	-0-	524	1	2393	3	Y	68	83	1			27
							75	9									
09	4200	X	3772	-0-	-428	-0-	563	1	3159	3	Y	45	42	1			30
							50	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3510	X	2371	-0-	-1139	-0-	326	1	1876	3	Y	154	154	1			43
							169	9									
05	3627	X	2260	-0-	-1367	-0-	309	1	1776	3	Y	159	134	1			68
							175	9									
06	2040	X	1947	-0-	-93	-0-	293	1	1513	3	Y	128	115	1			81
							141	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	617	1	3047	3	Y	229	208	1			102
							252	9									
08	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	399	1	1824	3	Y	162	201	1			63
							178	9									
09	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	258	1	1447	3	Y	97	96	1			64
							107	9									

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

04	3180	X	2643	-0-	-537	-0-	366	1	2103	3	Y	158	180	1			37
							174	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	429	1	2467	3	Y	98	99	1			36
							108	9									
06	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	383	1	1980	3	Y	93	68	1			61
							102	9									
07	2759	X	1091	-0-	-1668	-0-	177	1	875	3	Y	35	96	1			-0-
							39	9									
08	3007	X	93	-0-	-2914	-0-	15	1	69	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

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

04	3000	X	2374	-0-	-626	-0-	335	1	1926	3	Y	103	96	1			31
							113	9									
05	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	230	1	1323	3	Y	94	88	1			37
							103	9									
06	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	216	1	1114	3	Y	58	59	1			36
							64	9									
07	2449	X	2412	-0-	-37	-0-	386	1	1903	3	Y	112	83	1			65
							123	9									
08	2449	X	1604	-0-	-845	-0-	271	1	1239	3	Y	85	123	1			27
							94	9									
09	2370	X	2005	-0-	-365	-0-	295	1	1654	3	Y	51	45	1			33
							56	9									

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

04	5670	X	4578	-0-	-1092	-0-	4473	3	105	9	N	95	157	1			41
05	5859	X	4939	-0-	-920	-0-	4872	3	67	9	N	61					102
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4796	3	73	9	N	66					168
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5493	3	61	9	N	55	161	1			62
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5793	3	58	9	N	53					115
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5531	3	67	9	N	61					176

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	498	1	13906	3	Y	618	662	1			261
							680	9									
05	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	491	1	12017	3	Y	596	665	1			192
							656	9									
06	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	479	1	10535	3	Y	507	505	1			194
							558	9									
07	11036	X	8689	-0-	-2347	-0-	593	1	7474	3	Y	565	614	1			145
							622	9									
08	11036	X	7367	-0-	-3669	-0-	465	1	6382	3	Y	473	434	1			184
							520	9									
09	10680	X	4554	-0-	-6126	-0-	348	1	3531	3	Y	614	679	1			119
							675	9									

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

04	150	N	91	-0-	-59	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	22	1	135	3	N	-0-					-0-
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	240	N	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5	4	1			1
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3	3	1			1

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

04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	122	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	126	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	69	3	1	9	N	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	14	1	101	3	N	2	2	8			66
							2	9									
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					66
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					66
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1			66
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	119	2	28	9	N	25	49	1			42
09	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					42

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	7160	-0-	-130	-0-	111	1	6863	3	Y	156	149	1			27
							14	4	172	9							
05	7533	X	6332	-0-	-1201	-0-	71	1	6111	3	Y	129	146	1			10
							8	4	142	9							
06	7200	X	4764	-0-	-2436	-0-	67	1	4606	3	Y	80	75	1			5
							3	4	88	9							
07	DLQ	G-10	2076	-0-	2076	2076	36	1	2015	3	Y	21	24	1			2
							2	4	23	9							
08	DLQ	G-10	116	-0-	116	2192	2	1	112	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2192					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3832	-0-	-38	-0-	58	1	3576	3	Y	174	167	1			38
							7	4	191	9							
05	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	41	1	3549	3	Y	180	205	1			13
							5	4	198	9							
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	56	1	3821	3	Y	169	158	1			11
							2	4	186	9							
07	DLQ	G-10	4146	-0-	4146	4146	69	1	3851	3	Y	202	191	1			22
							4	4	222	9							
08	DLQ	G-10	3989	-0-	3989	8135	71	1	3744	3	Y	155	168	1			9
							3	4	171	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135					Y	NO RPT					9

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3910	-0-	-1160	-0-	61	1	3725	3	Y	106	101	1			86
							7	4	117	9							
05	6107	X	5631	-0-	-476	-0-	63	1	5491	3	Y	64	141	1			9
							7	4	70	9							
06	5910	X	5074	-0-	-836	-0-	71	1	4880	3	Y	108	101	1			7
							4	4	119	9							
07	DLQ	G-10	5079	-0-	5079	5079	89	1	4899	3	Y	79	77	1			9
							4	4	87	9							
08	DLQ	G-10	4674	-0-	4674	9753	84	1	4486	3	Y	91	95	1			5
							4	4	100	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9753					Y	NO RPT					5

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4152	-0-	-858	-0-	64	1	3945	3	Y	123	118	1			36
							8	4	135	9							
05	5177	X	3984	-0-	-1193	-0-	44	1	3795	3	Y	127	153	1			10
							5	4	140	9							
06	4830	X	4424	-0-	-406	-0-	61	1	4178	3	Y	165	155	1			10
							3	4	182	9							
07	DLQ	G-10	4099	-0-	4099	4099	70	1	3840	3	Y	169	161	1			18
							3	4	186	9							
08	DLQ	G-10	3278	-0-	3278	7377	58	1	3092	3	Y	114	125	1			7
							3	4	125	9							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7377					Y	NO RPT					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	100	1	6161	3	Y	160	153	1			16
							12	4	176	9							
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	70	1	6045	3	Y	185	193	1			8
							8	4	204	9							
06	4770	X	3902	-0-	-868	-0-	55	1	3754	3	Y	83	78	1			5
							2	4	91	9							
07	DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	60	1	3333	3	Y	71	68	1			8
							3	4	78	9							
08	DLQ G-10		6929	-0-	6929	10403	125	1	6676	3	Y	111	113	1			6
							6	4	122	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10403					Y	NO RPT					6

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

04	11340	X	9839	-0-	-1501	-0-	154	1	9503	3	Y	148	142	1			75
							19	4	163	9							
05	11718	X	9495	-0-	-2223	-0-	107	1	9225	3	Y	137	199	1			13
							12	4	151	9							
06	10800	X	10089	-0-	-711	-0-	142	1	9750	3	Y	173	162	1			11
							7	4	190	9							
07	DLQ G-10		9517	-0-	9517	9517	165	1	9164	3	Y	164	157	1			18
							8	4	180	9							
08	DLQ G-10		8055	-0-	8055	17572	146	1	7756	3	Y	133	143	1			8
							7	4	146	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17572					Y	NO RPT					8

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	2290	1	1465	3	N	190	372	1	4	8	352
							209	9									
05	3007	X	1455	-0-	-1552	-0-	780	1	576	3	N	90					442
							99	9									
06	2910	X	1253	-0-	-1657	-0-	65	1	664	3	N	476	181	1			295
							524	9									
07	3007	X	1608	-0-	-1399	-0-	236	1	1264	3	N	98					393
							108	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					393

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

04	25020	X	23990	-0-	-1030	-0-	379	1	23309	3	Y	233	223	1			27
							46	4	256	9							
05	25854	X	21657	-0-	-4197	-0-	244	1	21166	3	Y	200	214	1			13
							27	4	220	9							
06	23100	X	22757	-0-	-343	-0-	324	1	22218	3	Y	181	170	1			11
							16	4	199	9							
07	DLQ G-10		20492	-0-	20492	20492	358	1	19917	3	Y	181	172	1			20
							18	4	199	9							
08	DLQ G-10		18802	-0-	18802	39294	342	1	18253	3	Y	173	183	1			10
							17	4	190	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39294					Y	NO RPT					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	27600	X	23270	-0-	-4330	-0-	364	1	22421	3	Y	401	383	1			40
							44	4	441	9							
05	28365	X	21229	-0-	-7136	-0-	237	1	20536	3	Y	391	405	1			26
							26	4	430	9							
06	26430	X	23529	-0-	-2901	-0-	334	1	22897	3	Y	256	240	1			16
							16	4	282	9							
07	DLQ G-10		21085	-0-	21085	21085	366	1	20378	3	Y	293	277	1			32
							19	4	322	9							
08	DLQ G-10		18159	-0-	18159	39244	329	1	17521	3	Y	266	283	1			15
							16	4	293	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39244					Y	NO RPT					15

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
04	41070	X	29952	-0-	-11118	-0-	475	1	29232	3	Y	170	163	1			74
							58	4	187	9							
05	38843	X	28003	-0-	-10840	-0-	317	1	27412	3	Y	217	277	1			14
							35	4	239	9							
06	34620	X	28722	-0-	-5898	-0-	410	1	28110	3	Y	165	155	1			10
							20	4	182	9							
07	DLQ G-10		26561	-0-	26561	26561	466	1	25928	3	Y	130	126	1			14
							24	4	143	9							
08	DLQ G-10		25538	-0-	25538	52099	467	1	24873	3	Y	160	165	1			9
							22	4	176	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52099					Y	NO RPT					9

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	8309	-0-	-2131	-0-	251	1	7744	3	Y	274	289	1			214
							13	4	301	9							
05	10106	X	6771	-0-	-3335	-0-	191	1	6529	3	Y	35	231	1			18
							12	4	39	9							
06	9300	X	6531	-0-	-2769	-0-	149	1	6081	3	Y	273	241	1			32
							1	4	300	9							
07	DLQ G-10		7274	-0-	7274	7274	157	1	6817	3	Y	273	273	1			32
							300	9									
08	DLQ G-10		7283	-0-	7283	14557	198	1	6796	3	Y	263	262	1			33
							289	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14557					Y	NO RPT					33

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	10414	-0-	-2756	-0-	317	1	9791	3	Y	264	278	1			11
							16	4	290	9							
05	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-					-0-
06	11610	X	8890	-0-	-2720	-0-	196	1	7988	3	Y	641	565	1			76
							1	4	705	9							
07	DLQ G-10		9348	-0-	9348	9348	194	1	8441	3	Y	648	647	1			77
							713	9									
08	DLQ G-10		10167	-0-	10167	19515	265	1	9089	3	Y	739	724	1			92
							813	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19515					Y	NO RPT					92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48510	X	44713	-0-	-3797	-0-	698	1	42994	3	Y	851	813	1			99
							85	4	936	9							
05	50127	X	-0-	-0-	-50127	-0-					Y	-0-					-0-
06	46110	X	34113	-0-	-11997	-0-	479	1	32874	3	Y	669	627	1			42
							24	4	736	9							
07	DLQ G-10		30567	-0-	30567	30567	526	1	29303	3	Y	646	618	1			70
							27	4	711	9							
08	DLQ G-10		31122	-0-	31122	61689	560	1	29832	3	Y	639	672	1			37
							27	4	703	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61689					Y	NO RPT					37

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100260	X	61784	-0-	-38476	-0-	897	1	58981	3	Y	1733	1655	1			211
							1906	9									
05	94829	X	-0-	-0-	-94829	-0-					Y	-0-					-0-
06	87210	X	59747	-0-	-27463	-0-	830	1	56996	3	Y	1708	1601	1			107
							42	4	1879	9							
07	DLQ G-10		51665	-0-	51665	51665	886	1	49272	3	Y	1329	1292	1			144
							45	4	1462	9							
08	DLQ G-10		50482	-0-	50482	102147	901	1	48028	3	Y	1372	1436	1			80
							44	4	1509	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	102147					Y	NO RPT					80

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134460	X	76997	-0-	-57463	-0-	1189	1	74192	3	Y	1469	1403	1			173
							1616	9									
05	138942	X	-0-	-0-	-138942	-0-					Y	-0-					-0-
06	101670	X	66674	-0-	-34996	-0-	930	1	63827	3	Y	1700	1593	1			107
							47	4	1870	9							
07	97154	X	57713	-0-	-39441	-0-	999	1	55545	3	Y	1017	1014	1			110
							50	4	1119	9							
08	0		57071	-0-	57071	57071	1035	1	55215	3	Y	700	769	1			41
							51	4	770	9							
09	77010	X	NO RPT	-0-	-77010	-0-					Y	NO RPT					41

STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99630	X	79592	-0-	-20038	-0-	2290	1	70756	3	Y	5842	6159	1	5	8	137
							120	4	6426	9							
05	102951	X	-0-	-0-	-102951	-0-					Y	-0-					-0-
06	99630	X	62424	-0-	-37206	-0-	1375	1	56114	3	Y	4479	3949	1			530
							8	4	4927	9							
07	102951	X	56214	-0-	-46737	-0-	1173	1	50938	3	Y	3730	3818	1			442
							4103	9									
08	0		48963	-0-	48963	48963	1281	1	43997	3	Y	3350	3374	1			418
							3685	9									
09	79590	X	NO RPT	-0-	-79590	-0-					Y	NO RPT					418

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	930	N	899	-0-	-31	-0-	888	2	11	9	Y	10					52
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	975	2	1	9	Y	1					53
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			Y	-0-					53
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	Y	3	34	1			22
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	842	2	6	9	Y	5					27
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	Y	12					39

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4					17
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	298	2	4	9	Y	4					21
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2					23
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	2	2	9	Y	2					25
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	Y	3					28
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	147	2	1	9	Y	1					29

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

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	Y	9					29
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	Y	3					32
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	Y	3					35
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	961	2	2	9	Y	2					37
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	935	2	4	9	Y	4					41
09	930	N	556	-0-	-374	-0-	549	2	7	9	Y	6					47

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

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10	9	Y	9					29
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	Y	3					32
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	Y	3					35
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	995	2	2	9	Y	2					37
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	967	2	4	9	Y	4					41
09	960	N	575	-0-	-385	-0-	568	2	7	9	Y	6					47

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	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

04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	1			N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	1			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	1			N	-0-					-0-
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	1			N	-0-					-0-
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	540	N	101	-0-	-439	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	450	N	13	-0-	-437	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	355		45	-0-	-310	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-

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
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	340	R	32	-0-	-308	-0-	32	1			N	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	1			N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	1			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 13362 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	104	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	142	1	2235	2	N	-0-					-0-
09	0		2090	-0-	2090	2090	117	1	1973	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

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

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

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

04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	196	1	1010	3	N	-0-					16
05	1085	N	805	-0-	-280	-0-	80	1	725	3	N	-0-					16
06	1050	N	737	-0-	-313	-0-	93	1	644	3	N	-0-					16
07	1085	N	664	-0-	-421	-0-	66	1	598	3	N	-0-					16
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	62	1	510	3	N	-0-					16
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					16

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	705	-0-	-225	-0-	54	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	215	-0-	-684	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	201	-0-	-729	-0-	2	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	284	-0-	-460	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1271	3	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	97	1	504	3	Y	-0-			17
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	56	1	511	3	Y	-0-			17
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	108	1	756	3	Y	-0-			17
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	95	1	858	3	Y	-0-			17
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-			17
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			17

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
04	14B2 EXT		53	-0-	53	103	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		52	-0-	52	155	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		6	-0-	6	161	6	1			Y	-0-			-0-
07	166	X	5	-0-	-161	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT 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
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	86	1	443	3	Y	-0-			17
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	55	1	507	3	Y	-0-			17
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	56	1	386	3	Y	-0-			17
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-			17
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	60	1	497	3	Y	-0-			17
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			17

VT 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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	94	1	487	3	Y	-0-			17
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	3	Y	-0-			17
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	79	1	552	3	Y	-0-			17
07	589	N	457	-0-	-132	-0-	45	1	412	3	Y	-0-			17
08	682	N	217	-0-	-465	-0-	23	1	194	3	Y	-0-			17
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			17

VT 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
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	83	1	427	3	Y	-0-			16
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	74	1	673	3	Y	-0-			16
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	Y	-0-			16
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	Y	-0-			16
08	744	N	580	-0-	-164	-0-	63	1	517	3	Y	-0-			16
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			16

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
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-			-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	4	1	162	3	N	-0-			-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	2	1	149	3	N	-0-			-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	79	1	408	3	Y	-0-					16
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	3	Y	-0-					16
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	70	1	489	3	Y	-0-					16
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	577	3	Y	-0-					16
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	69	1	567	3	Y	-0-					16
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	3	Y	-0-					16
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	72	1	655	3	Y	-0-					16
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	88	1	612	3	Y	-0-					16
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	67	1	607	3	Y	-0-					16
08	713	N	627	-0-	-86	-0-	68	1	559	3	Y	-0-					16
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., 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
04	900	N	671	-0-	-229	-0-	97	1	574	2	Y	-0-					14
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	70	1	705	2	Y	-0-					14
06	780	N	609	-0-	-171	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					14
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	81	1	590	2	Y	-0-					14
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	115	1	720	2	Y	1					15
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					15

VT PGE MINERAL PROP., 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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	Y	-0-					14
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	-0-					14
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					14
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	61	1	444	2	Y	-0-					14
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	Y	1					15
							1	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					15

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	293	-0-	-187	-0-	43	1	250	2	Y	-0-					8
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	520	2	Y	1					9
							1	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					9
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	Y	1					10
							1	9									
08	558	N	233	-0-	-325	-0-	32	1	200	2	Y	1					11
							1	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					11

VT 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
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	70	1	412	2	Y	-0-					9
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	49	1	493	2	Y	-0-					9
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	43	1	510	2	Y	-0-					9
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	531	2	Y	1					10
							1	9									
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	61	1	380	2	Y	1					11
							1	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PGE MINERAL PROP., 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
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	67	1	395	2	Y	-0-					14
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	46	1	460	2	Y	-0-					14
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					14
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	59	1	427	2	Y	-0-					14
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	55	1	342	2	Y	1					15
							1	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT 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
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	91	1	472	3	Y	-0-			16
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	75	1	683	3	Y	-0-			16
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	96	1	669	3	Y	-0-			16
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	3	Y	-0-			16
08	744	N	583	-0-	-161	-0-	63	1	520	3	Y	-0-			16
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			16

VT 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
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	123	1	255	3	N	-0-			2
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	141	1	324	3	N	-0-			2
06	420	N	214	-0-	-206	-0-	32	1	182	3	N	-0-			2
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	107	1	432	3	N	-0-			2
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	66	1	382	3	N	-0-			2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			2

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	118	1	244	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	87	1	199	3	Y	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	3	Y	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	3	Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	60	1	351	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	Y	-0-			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU 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
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	152	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	159	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	73	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	135	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	118	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	120	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	79	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	79	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU 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
04	960	N	845	-0-	-115	-0-	275	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	310	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	161	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	909	-0-	-114	-0-	133	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	59	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	57	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	59	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	24	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	132	1	274	3	N	-0-					2
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	144	1	332	3	N	-0-					2
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	3	N	-0-					2
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	N	1					3
							1	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	76	1	445	3	N	-0-					3
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					3

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 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
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	141	1	292	3	N	-0-					25
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	188	1	432	3	N	-0-					25
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	80	1	454	3	N	-0-					25
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	444	3	N	-0-					25
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	73	1	422	3	N	-0-					25
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					25

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	19	1	39	3	N	-0-					20
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	3	N	-0-					20
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-					20
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	N	-0-					20
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	21	1	121	3	N	3					23
							3	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					23

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	109	1	225	3	N	-0-					33
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	125	1	289	3	N	-0-					33
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	63	1	354	3	N	-0-					33
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	393	3	N	-0-					33
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	70	1	408	3	N	15					48
							17	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					48

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	124	1	258	3	N	-0-					2
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	133	1	308	3	N	-0-					2
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	74	1	419	3	N	-0-					2
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	138	1	557	3	N	1					3
							1	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	95	1	553	3	N	-0-					3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					3

VT 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
04	930	N	766	-0-	-164	-0-	249	1	517	3	N	-0-					2
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	283	1	653	3	N	-0-					2
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	136	1	767	3	N	-0-					2
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	198	1	800	3	N	1					3
							1	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	152	1	884	3	N	-0-					3
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					3

VT 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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	Y	-0-					3
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	-0-					3
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					3
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					3
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					3
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

VT 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
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	93	1	192	3	Y	-0-					4
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	119	1	275	3	Y	-0-					4
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	3	Y	-0-					4
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	75	1	303	3	Y	-0-					4
*08	403	N	397	-0-	-6	-0-	58	1	339	3	Y	-0-					4
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4

VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	151	1	313	3	Y	-0-					3
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	121	1	279	3	Y	-0-					3
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	69	1	393	3	Y	-0-					3
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	125	1	503	3	Y	-0-					3
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	74	1	428	3	Y	-0-					3
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4167	-0-	1067	1067	4087	3	80	9	Y	73	52	1			21
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	1037					Y	NO RPT					21

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	51	1	106	3	Y	-0-					3
05	465	N	8	-0-	-457	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					3
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					3
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					3
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					3
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					3

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	60	1	126	3	Y	-0-					4
05	341	N	195	-0-	-146	-0-	59	1	136	3	Y	-0-					4
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	28	1	155	3	Y	-0-					4
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	66	1	268	3	Y	-0-					4
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	56	1	323	3	Y	-0-					4
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON, R. W., JR. WELL #: 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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

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

04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	0		1647	-0-	1647	1647	1647	2			N	-0-					-0-

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

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	0		461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 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
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	122	1	2073	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3134	-0-	34	34	188	1	2946	2	N	-0-					-0-
06	2489	N	2455	-0-	-34	-0-	129	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	110	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	0		1647	-0-	1647	1647	92	1	1555	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	N	-0-					-0-
06	780	N	646	-0-	-134	-0-	34	1	612	2	N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	889	2	N	-0-					-0-
09	0		949	-0-	949	949	53	1	896	2	N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	992	N	711	-0-	-281	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

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

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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

04	240	N	171	-0-	-69	-0-	48	1	123	3	N	-0-					-0-
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	51	1	128	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	61	1	137	3	N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	48	1	102	3	N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	32	1	68	3	N	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	35	1	70	3	N	-0-					-0-

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

04	240	N	167	-0-	-73	-0-	47	1	120	3	N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	47	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	39	1	88	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	58	1	124	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	76	1	163	3	N	-0-					-0-
09	0		191	-0-	191	191	64	1	127	3	N	-0-					-0-

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

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	156	1	400	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	162	1	409	3	N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	184	1	415	3	N	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	63	1	134	3	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	185	1	401	3	N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	147	1	291	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

04	90	N	52	-0-	-38	-0-	14	1	38	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	44	1	94	3	N	-0-					-0-
09	0		86	-0-	86	86	29	1	57	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

04	90	N	24	-0-	-66	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	3	N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	210	N	35	-0-	-175	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	56	1	120	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	115	1	247	3	N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	88	1	174	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	95	1	244	3	N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	172	1	432	3	N	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	140	1	316	3	N	-0-			-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	103	1	220	3	N	-0-			-0-
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	74	1	160	3	N	-0-			-0-
09	0		186	-0-	186	186	63	1	123	3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 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
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	10	1	27	3	N	-0-			-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	32	1	80	3	N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	3	N	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	3	N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	57	1	122	3	N	-0-			-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	3	N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	41	1	102	3	N	-0-			-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	37	1	82	3	N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	49	1	103	3	N	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	48	1	103	3	N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	38	1	73	3	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	91	1	232	3	N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	63	1	160	3	N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	73	1	155	3	N	-0-			-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	65	1	141	3	N	-0-			-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	72	1	143	3	N	-0-			-0-

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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	109	1	278	3	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	88	1	222	3	N	-0-			-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	75	1	170	3	N	-0-			-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	92	1	195	3	N	-0-			-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	63	1	137	3	N	-0-			-0-
09	0		151	-0-	151	151	51	1	100	3	N	-0-			-0-

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
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	161	1	412	3	N	-0-			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	152	1	382	3	N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	135	1	306	3	N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	98	1	208	3	N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	212	3	N	-0-			-0-
09	0		266	-0-	266	266	90	1	176	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	257	3	N	-0-			-0-
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	62	1	151	3	N	-0-			-0-
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	59	1	131	3	N	-0-			-0-
07	341	N	5	-0-	-336	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	69	1	147	3	N	-0-			-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	55	1	107	3	N	-0-			-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	76	1	195	3	N	-0-			-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	32	1	81	3	N	-0-			-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	28	1	62	3	N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	N	-0-			-0-
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	13	1	27	3	N	-0-			-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	14	1	28	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	3	N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	3	N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	3	N	-0-			-0-
09	0		89	-0-	89	89	30	1	59	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 #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	59	1	150	3	N	-0-			-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	39	1	95	3	N	-0-			-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	25	1	56	3	N	-0-			-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	44	1	92	3	N	-0-			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	49	1	104	3	N	-0-			-0-
09	0		85	-0-	85	85	29	1	56	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	66	1	161	3	N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	58	1	128	3	N	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	56	1	117	3	N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	82	1	174	3	N	-0-			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	51	1	100	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	296	1	756	3	N	-0-			-0-
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	163	1	400	3	N	-0-			-0-
06	810	N	547	-0-	-263	-0-	170	1	377	3	N	-0-			-0-
07	837	N	239	-0-	-598	-0-	77	1	162	3	N	-0-			-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	325	1	689	3	N	-0-			-0-
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	292	1	566	3	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	115	1	296	3	N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	3	N	-0-			-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	50	1	114	3	N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	87	1	186	3	N	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	94	1	204	3	N	-0-			-0-
09	0		241	-0-	241	241	81	1	160	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	107	1	274	3	N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	88	1	216	3	N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	72	1	159	3	N	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	50	1	104	3	N	-0-			-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	77	1	164	3	N	-0-			-0-
09	0		174	-0-	174	174	59	1	115	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	102	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	35	1	88	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	44	1	99	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	96	1	205	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	109	1	235	3	N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	101	1	200	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	17	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	19	1	42	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	N	-0-					-0-
09	0		35	-0-	35	35	12	1	23	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-
09	0		28	-0-	28	28	10	1	18	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

04	390	N	325	-0-	-65	-0-	91	1	234	3	N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	103	1	259	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	92	1	208	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	114	1	244	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	137	1	297	3	N	-0-					-0-
09	0		338	-0-	338	338	114	1	224	3	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	34	1	86	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	45	1	102	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	29	1	62	3	N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	18	1	38	3	N	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	46	16	1	30	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	190	1	492	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	163	1	410	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	171	1	388	3	N	-0-					-0-
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	155	1	333	3	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	174	1	378	3	N	-0-					-0-
09	0		346	-0-	346	346	116	1	230	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	70	1	178	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	63	1	160	3	N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	54	1	121	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	130	1	277	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	106	1	228	3	N	-0-					-0-
09	0		232	-0-	232	232	78	1	154	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	169	1	434	3	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	172	1	432	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	164	1	350	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	266	3	N	-0-					-0-
09	0		58	-0-	58	58	20	1	38	3	N	-0-					-0-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
09	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	3510	#	3284	-0-	-226	-0-	3284	3			Y	-0-					1
05	3627	#	3299	-0-	-328	-0-	3299	3			Y	-0-					1
06	3124	R	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					1
07	3286	#	3129	-0-	-157	-0-	3129	3			Y	-0-					1
08	3286	#	3174	-0-	-112	-0-	3174	3			Y	-0-					1
09	0		2967	-0-	2967	2967	2967	3			Y	-0-					1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

04	1410	#	1037	-0-	-373	-0-	1037	3			Y	-0-					6
05	1457	#	988	-0-	-469	-0-	988	3			Y	-0-					6
06	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					6
07	1116	#	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			Y	-0-					6
08	1085	#	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			Y	-0-					6
09	1050	#	965	-0-	-85	-0-	965	3			Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					1
05	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					1
08	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

04	1650	#	1152	-0-	-498	-0-	1152	3			Y	-0-					1
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					1
06	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					1
07	1550	#	1223	-0-	-327	-0-	1223	3			Y	-0-					1
08	1488	#	1180	-0-	-308	-0-	1180	3			Y	-0-					1
09	0		1105	-0-	1105	1105	1105	3			Y	-0-					1

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

04	750	#	334	-0-	-416	-0-	334	3			Y	-0-					6
05	434	#	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					6
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					6
07	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					6
08	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					6
09	0		310	-0-	310	310	310	3			Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

04	1800	#	740	-0-	-1060	-0-	740	3			Y	-0-					6
05	1860	#	719	-0-	-1141	-0-	719	3			Y	-0-					6
06	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					6
07	1147	#	637	-0-	-510	-0-	637	3			Y	-0-					6
08	868	#	632	-0-	-236	-0-	632	3			Y	-0-					6
09	750	#	601	-0-	-149	-0-	601	3			Y	-0-					6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					6
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					6
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					6
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					6
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					6
09	0		172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					6

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1403	2	N	-0-						-0-
05	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	-0-	90	1	1406	2	N	-0-						-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1592	2	N	-0-						-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1487	2	N	-0-						-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1760	2	N	-0-						-0-
09	0		1656	-0-	1656	1656	1656	99	1	1557	2	N	-0-						-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	2	N	-0-					147
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	N	-0-					147
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	97	1	413	2	N	-0-					147
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	197	1	929	3	N	-0-					147
09	0		610	-0-	610	610	118	1	492	3	N	-0-					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	677	2	N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			47
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	164	1	938	2	N	-0-					47
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	2	N	-0-					47
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	221	1	1297	3	N	8					55
							9	9									
09	0		1380	-0-	1380	1380	270	1	1104	3	N	5					60
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	521	1	2198	2	N	160	184	1	4	8	177
							1	4	176	9							
05	3503	X	2757	-0-	-746	-0-	539	1	2028	2	N	150	2	8			325
							25	4	165	9							
06	3390	X	2589	-0-	-801	-0-	521	1	1914	2	N	129	365	1	2	8	87
							12	4	142	9							
07	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	539	1	2177	2	N	150	3	8			234
							10	4	165	9							
08	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	539	1	2412	2	N	130	173	1	4	8	187
							1	4	143	9							
*09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	521	1	2249	2	N	246	283	1			150
							42	4	271	9							

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

04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	835	1	9573	2	N	818	911	1			500
							4	4	900	9							
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	863	1	9802	2	N	798	712	1			586
							134	4	878	9							
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	835	1	9934	2	N	837	1261	1	2	8	160
							75	4	921	9							
07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	863	1	10267	2	N	562	545	1			177
							65	4	618	9							
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	863	1	8917	2	N	750	524	1	2	8	401
							85	4	825	9							
*09	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	835	1	10318	2	N	780	892	1			289
							132	4	858	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	116	1	5367	2	Y	459	427	1	1	8	64
							505	9									
05	7037	X	4280	-0-	-2757	-0-	71	1	3877	2	Y	302	360	1	1	8	5
							332	9									
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	1					6
07	6479	X	15	-0-	-6464	-0-	15	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	6200	X	24	-0-	-6176	-0-	1	1	18	2	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
09	6000	X	209	-0-	-5791	-0-	3	2	1	4	Y	186	174	1			12
							205	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

04	10830	X	6	-0-	-10824	-0-	6	2			N	-0-					198
05	11191	X	13	-0-	-11178	-0-	13	2			N	-0-					198
06	9480	X	1	-0-	-9479	-0-	1	2			N	-0-					198
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					198
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					198
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					198

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	46	1	2364	2	Y	247	227	1			66
							17	4	272	9							
05	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	53	1	3088	2	Y	305	318	1			53
							51	4	336	9							
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	64	1	3606	2	Y	323	321	1			55
							40	4	355	9							
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	77	1	3600	2	Y	251	265	1			41
							32	4	276	9							
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	63	1	3574	2	Y	342	322	1			61
							39	4	376	9							
09	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	61	1	3516	2	Y	346	365	1			42
							59	4	381	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	29	1	1518	2	Y	136	135	1			42
							9	4	150	9							
05	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	29	1	1650	2	Y	133	148	1			27
							24	4	146	9							
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	159	157	1			29
							19	4	175	9							
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	41	1	1940	2	Y	136	141	1			24
							17	4	150	9							
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	36	1	2043	2	Y	188	176	1			36
							22	4	207	9							
*09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	32	1	1834	2	Y	170	182	1			24
							28	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	323	1	3258	2	N	254	179	1	2	8	288
							22	4	279	9							
05	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	303	1	2967	2	N	201	176	1			313
							35	4	221	9							
06	3690	X	3612	-0-	-78	-0-	313	1	3028	2	N	232	342	1			203
							16	4	255	9							
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	345	1	3425	2	N	252	335	1	3	8	117
							4	4	277	9							
08	3999	X	2570	-0-	-1429	-0-	252	1	2094	2	N	188	168	1			137
							17	4	207	9							
*09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	341	1	3576	2	N	258	168	1			227
							30	4	284	9							

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	868	1	8765	2	N	432	179	1	2	8	346
							73	4	475	9							
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	928	1	9095	2	N	423	542	1			227
							101	4	465	9							
06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	878	1	8484	2	N	394	531	1	4	8	86
							45	4	433	9							
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	886	1	8814	2	N	419	362	1	3	8	140
							20	4	461	9							
08	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	979	1	8150	2	N	369	350	1	2	8	157
							42	4	406	9							
*09	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	850	1	8907	2	N	408	324	1			241
							70	4	449	9							

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
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	52	1	5014	2	Y	544	545	1			11
							91	4	598	9							
05	6076	X	5060	-0-	-1016	-0-	45	1	4525	2	Y	388	387	1			12
							63	4	427	9							
06	5880	X	5705	-0-	-175	-0-	51	1	5078	2	Y	476	470	1			18
							52	4	524	9							
07	6045	X	5855	-0-	-190	-0-	54	1	5247	2	Y	455	460	1			13
							53	4	501	9							
08	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	55	1	5120	2	Y	398	400	1	1	8	10
							44	4	438	9							
09	5760	X	5619	-0-	-141	-0-	53	1	5207	2	Y	267	269	1			8
							65	4	294	9							

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
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	219	1	8567	2	N	697	540	1			268
							117	4	767	9							
05	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	245	1	10000	2	N	774	905	1			137
							70	4	851	9							
06	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	238	1	10818	2	N	861	894	1			104
							77	4	947	9							
07	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	258	1	11551	2	N	841	908	1			37
							97	4	925	9							
08	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	265	1	11088	2	N	772	731	1			78
							88	4	849	9							
*09	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	253	1	10547	2	N	808	716	1			170
							136	4	889	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	4941	2	18	4	N	208	185	1			140
							229	9									
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5274	2	25	4	N	213	177	1			176
							234	9									
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4427	2	17	4	N	185	166	1			195
							204	9									
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5034	2	19	4	N	210	350	1			55
							231	9									
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3001	2	11	4	N	119					174
							131	9									
*09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5667	2	34	4	N	196	327	1			43
							216	9									

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
04	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	71	1	6885	2	Y	1178	1180	1			24
							259	4	1296	9							
05	10230	X	9612	-0-	-618	-0-	77	1	7931	2	Y	1220	1207	1			37
							262	4	1342	9							
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	77	1	7603	2	Y	1072	1068	1			41
							231	4	1179	9							
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	77	1	7474	2	Y	1083	1092	1			32
							245	4	1191	9							
08	9610	X	8527	-0-	-1083	-0-	75	1	7175	2	Y	968	973	1	2	8	25
							212	4	1065	9							
09	9300	X	9254	-0-	-46	-0-	79	1	7673	2	Y	1147	1135	1			37
							240	4	1262	9							

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
04	9420	X	6216	-0-	-3204	-0-	616	1	4494	2	N	876	901	1	5	8	284
							142	4	964	9							
05	9734	X	6482	-0-	-3252	-0-	645	1	4726	2	N	880	908	1	4	8	252
							143	4	968	9							
06	9420	X	6492	-0-	-2928	-0-	623	1	4945	2	N	760	902	1	2	8	108
							88	4	836	9							
07	6975	X	6632	-0-	-343	-0-	626	1	5028	2	N	822	713	1	6	8	211
							74	4	904	9							
08	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	446	1	5084	2	N	701	715	1	8	8	189
							22	4	771	9							
09	6480	X	5107	-0-	-1373	-0-	357	1	3820	2	N	736	708	1			217
							120	4	810	9							

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
04	2393	N	949	-0-	-1444	-0-	803	2	19	4	Y	115	106	1			28
							127	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	824	2	18	4	Y	110	116	1			22
							121	9									
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	781	2	17	4	Y	94	101	1			15
							103	9									
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	825	2	12	4	Y	101	88	1			28
							111	9									
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	893	2	10	4	Y	104	99	1			33
							114	9									
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	848	2	12	4	Y	108	105	1			36
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	1998	2	43	4	Y	264	244	1			65
							290	9									
05	2511	X	2343	-0-	-168	-0-	2017	2	43	4	Y	257	272	1			50
							283	9									
06	2430	X	2160	-0-	-270	-0-	1908	2	25	4	Y	206	225	1			31
							227	9									
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2197	2	29	4	Y	266	227	1			70
							293	9									
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2342	2	31	4	Y	273	260	1			83
							300	9									
09	2340	X	2001	-0-	-339	-0-	1726	2	21	4	Y	231	237	1			77
							254	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4	1	4428	2	Y	295	290	1			11
							325	9									
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5	1	4786	2	Y	299	294	1			16
							329	9									
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	3	1	4232	2	Y	251	259	1			8
							276	9									
07	4929	X	4233	-0-	-696	-0-	4	1	3961	2	Y	244	247	1			5
							268	9									
08	5115	X	4156	-0-	-959	-0-	5	1	3899	2	Y	229	223	1			11
							252	9									
09	4950	X	3236	-0-	-1714	-0-	41	1	2931	2	Y	240	218	1			33
							264	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

04	5250	X	2255	-0-	-2995	-0-	2123	2	12	4	N	109	185	1	3	8	94
							120	9									
05	5425	X	5332	-0-	-93	-0-	5099	2	31	4	N	184	178	1			100
							202	9									
06	4950	X	4274	-0-	-676	-0-	4076	2	15	4	N	166	172	1			94
							183	9									
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3663	2	16	4	N	179	172	1			101
							197	9									
08	5332	X	3820	-0-	-1512	-0-	3667	2	2	4	N	137	163	1	2	8	73
							151	9									
09	5160	X	3864	-0-	-1296	-0-	3661	2	27	4	N	160	164	1			69
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	3445	-0-	-4355	-0-	3247	2	18	4	N	164	185	1			114
							180	9									
05	7409	X	5013	-0-	-2396	-0-	4748	2	35	4	N	209	182	1			141
							230	9									
06	6720	X	4673	-0-	-2047	-0-	4437	2	18	4	N	198	167	1			172
							218	9									
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6097	2	12	4	N	261	357	1	1	8	75
							287	9									
08	6386	X	4542	-0-	-1844	-0-	4350	2	1	4	N	174	168	1			81
							191	9									
09	4860	X	3655	-0-	-1205	-0-	3445	2	28	4	N	165	182	1			64
							182	9									

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
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	614	1	4461	2	N	607	729	1			171
							100	4	668	9							
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	626	1	4557	2	N	567	550	1			188
							93	4	624	9							
06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	607	1	4802	2	N	481	528	1			141
							54	4	529	9							
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	645	1	5173	2	N	620	527	1	1	8	233
							42	4	682	9							
08	6107	X	5681	-0-	-426	-0-	417	1	4684	2	N	488	532	1			189
							43	4	537	9							
*09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	478	1	5052	2	N	492	504	1			177
							112	4	541	9							

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	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	27

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
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	189	1	7385	2	N	345	183	1			279
							59	4	380	9							
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	177	1	7208	2	N	485	544	1			220
							114	4	534	9							
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	170	1	7714	2	N	491	540	1			171
							57	4	540	9							
07	8277	X	8137	-0-	-140	-0-	164	1	7369	2	N	474	546	1			99
							83	4	521	9							
08	8277	X	7220	-0-	-1057	-0-	157	1	6549	2	N	423	344	1			178
							49	4	465	9							
09	8460	X	7224	-0-	-1236	-0-	155	1	6489	2	N	456	526	1			108
							78	4	502	9							

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	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5523	-0-		-1107		-0-		5285	2	22	4	N	196					291
										216	9									
05	6851	X	6592	-0-		-259		-0-		6296	2	40	4	N	233	184	1			340
										256	9									
06	6630	X	6611	-0-		-19		-0-		6338	2	21	4	N	229	364	1			205
										252	9									
07	6451	X	6451	-0-		-0-		-0-		6215	2	1	4	N	214	157	1	1	8	261
										235	9									
08	6603	X	5755	-0-		-848		-0-		5568	2	11	4	N	160	168	1			253
										176	9									
09	6600	X	5225	-0-		-1375		-0-		4991	2	32	4	N	184	346	1			91
										202	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2880	-0-		-120		249		2604	2	25	4	N	228	182	1			205
										251	9									
05	2786	X	2537	-0-		-249		-0-		2313	2	9	4	N	195	182	1			218
										215	9									
06	3223	X	3223	-0-		-0-		-0-		2979	2	3	4	N	219	183	1			254
										241	9									
07	3163	X	3163	-0-		-0-		-0-		2883	2	7	4	N	248	355	1	1	8	146
										273	9									
08	3027	X	3027	-0-		-0-		-0-		2776	2	10	4	N	219	168	1			197
										241	9									
*09	2649	X	2649	-0-		-0-		-0-		2440	2	5	4	N	185	182	1			200
										204	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-		-0-		-0-		1413	2	14	4	N	154					304
										169	9									
05	1674	N	1674	-0-		-0-		-0-		1427	2	32	4	N	195	177	1	2	8	320
										215	9									
06	1743	N	1743	-0-		-0-		-0-		1589	2	2	4	N	138	176	1			282
										152	9									
07	2135	N	2135	-0-		-0-		-0-		1917	2	9	4	N	190	177	1	1	8	294
										209	9									
08	1868	N	1868	-0-		-0-		-0-		1638	2	4	4	N	205	350	1			149
										226	9									
*09	1868	N	1868	-0-		-0-		-0-		1624	2	1	4	N	221	184	1			186
										243	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	X	1370	-0-		-0-		-0-		1208	2	15	4	N	134	159	1			119
										147	9									
05	3464	X	3464	-0-		-0-		-0-		3115	2	46	4	N	275	184	1			210
										303	9									
06	3515	X	3515	-0-		-0-		-0-		3188	2	5	4	N	293	365	1			138
										322	9									
07	4080	X	4080	-0-		-0-		-0-		3740	2	25	4	N	286	358	1			66
										315	9									
08	4023	X	4023	-0-		-0-		-0-		3698	2	24	4	N	274	175	1			165
										301	9									
*09	3921	X	3921	-0-		-0-		-0-		3574	2	9	4	N	307	352	1			120
										338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	39					181
05	2263	X	122	-0-	-2141	-0-	71 50	2 9	1	4	N	45					226
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	3					229
07	806	X	18	-0-	-788	-0-	16	2	2	9	N	2					231
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					231
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					231

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

04	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	995 116	2 9	1	4	N	105	168	1	2	8	124
05	1240	N	222	-0-	-1018	-0-	205	2	17	9	N	15					139
06	1410	N	16	-0-	-1394	-0-	16	2			N	-0-					139
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					139
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					140
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	15 296	1 9	11704	2	Y	269	265	1			12
05	13361	X	12079	-0-	-1282	-0-	16 227	1 9	11836	2	Y	206	204	1			14
06	11970	X	10269	-0-	-1701	-0-	12 270	1 9	9987	2	Y	245	249	1			10
07	12431	X	11589	-0-	-842	-0-	14 300	1 9	11275	2	Y	273	274	1			9
08	12431	X	11137	-0-	-1294	-0-	17 328	1 9	10792	2	Y	298	289	1			18
09	12030	X	8012	-0-	-4018	-0-	106 286	1 9	7620	2	Y	260	240	1			38

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1698 237	2 9	7	4	N	215					460
05	2728	X	2021	-0-	-707	-0-	1763 234	2 9	24	4	N	213	362	1			311
06	2640	X	2067	-0-	-573	-0-	1864 198	2 9	5	4	N	180	359	1			132
07	2728	X	1903	-0-	-825	-0-	1693 201	2 9	9	4	N	183	167	1			148
08	2015	X	1792	-0-	-223	-0-	1571 218	2 9	3	4	N	198	178	1			168
09	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1366 171	2 9	14	4	N	155					323

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	280 384	1 9	99	2	Y	349	348	0	1	8	2
05	2263	X	548	-0-	-1715	-0-	258 271	1 9	19	2	Y	246	246	0			2
06	2700	X	387	-0-	-2313	-0-	189 180	1 9	18	2	Y	164	164	0			2
07	2790	X	572	-0-	-2218	-0-	295 254	1 9	23	2	Y	231	230	0	1	8	2
08	2790	X	1541	-0-	-1249	-0-	331 458	1 9	752	2	Y	416	413	0	1	8	4
*09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	422 377	1 9	1770	2	Y	343	344	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	230	-0-	-1090	-0-	227	2	3	9	N	3					70
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	2	14	9	N	13					83
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					83
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6					89
08	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					89
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					89

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

04	3390	X	2685	-0-	-705	-0-	2343	2	5	4	N	306	363	1	1	8	141
							337	9									
05	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	2466	2	5	4	N	293	182	1			252
							322	9									
06	3390	X	3267	-0-	-123	-0-	2884	2	2	4	N	346	347	1			251
							381	9									
07	3503	X	1495	-0-	-2008	-0-	1351	2	1	4	N	130	182	1			199
							143	9									
08	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	2676	2	2	4	N	333	360	1	3	8	169
							366	9									
09	3270	X	1108	-0-	-2162	-0-	928	2	5	4	N	159	183	1			145
							175	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3522	2	2	4	N	483	361	1	4	8	237
							531	9									
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4668	2	9	4	N	542	542	1	2	8	235
							596	9									
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4642	2	3	4	N	538	706	1	6	8	61
							592	9									
07	3286	X	967	-0-	-2319	-0-	782	2	1	4	N	167	4	8			224
							184	9									
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3588	2	2	4	N	451	511	1	3	8	161
							496	9									
09	3180	X	679	-0-	-2501	-0-	513	2	1	4	N	150	183	1			128
							165	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	214	215	0	1	8	1
							235	9									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	1					1
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	189	1	5646	2	Y	628	624	0	2	8	3
							691	9									
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	198	1	5649	2	Y	508	506	0	2	8	3
							559	9									
*09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	224	1	6378	2	Y	603	602	0			4
							663	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 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
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	397	1	5146	2	Y	787	751	1	1	8	86
							4	4	866	9							
05	6572	X	6179	-0-	-393	-0-	417	1	4907	2	Y	677	713	1	1	8	49
							110	4	745	9							
06	6360	X	5192	-0-	-1168	-0-	369	1	4143	2	Y	562	538	1	1	8	72
							62	4	618	9							
07	6634	X	4970	-0-	-1664	-0-	391	1	4000	2	Y	488	534	1	2	8	24
							42	4	537	9							
08	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	449	1	3409	2	Y	423	389	1	1	8	57
							38	4	465	9							
09	6420	X	2945	-0-	-3475	-0-	257	1	2324	2	Y	297	316	1			38
							37	4	327	9							

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
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	369	1	2514	2	Y	399	378	1	1	8	48
							2	4	439	9							
05	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	377	1	2379	2	Y	373	390	1	1	8	30
							60	4	410	9							
06	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	377	1	2424	2	Y	318	304	1	1	8	43
							36	4	350	9							
07	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	383	1	2635	2	Y	351	373	1	1	8	20
							31	4	386	9							
08	3441	X	2869	-0-	-572	-0-	329	1	2287	2	Y	214	201	1	1	8	32
							18	4	235	9							
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	411	1	2508	2	Y	219	223	1			28
							39	4	241	9							

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
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	396	1	5498	2	N	722	729	1	3	8	269
							120	4	794	9							
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	423	1	7271	2	N	757	720	1	2	8	304
							128	4	833	9							
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	316	1	5504	2	N	595	705	1	2	8	192
							68	4	655	9							
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	384	1	7219	2	N	685	670	1	1	8	206
							3	4	754	9							
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	338	1	6544	2	N	640	652	1	4	8	190
							57	4	704	9							
*09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	372	1	5825	2	N	620	527	1			283
							104	4	682	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	24	156

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 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 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
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	358	1	2097	2	N	255	182	1			313
							1	4	281	9							
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	287	1	2367	2	N	228	360	1	3	8	178
							39	4	251	9							
06	3000	N	3531	-0-	531	531	325	1	2929	2	N	233	177	1	3	8	231
							21	4	256	9							
07	3100	N	3579	-0-	479	1010	356	1	2976	2	N	224	362	1	1	8	92
							1	4	246	9							
08	3100	N	3030	-0-	-70	940	327	1	2454	2	N	209	157	1	4	8	140
							19	4	230	9							
*09	3300	X	2360	-0-	-940	-0-	252	1	1903	2	N	161	172	1			129
							28	4	177	9							

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

04	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	394	1	1452	2	Y	232	231	0	1	8	2
							255	9									
05	2604	X	1996	-0-	-608	-0-	412	1	1388	2	Y	178	179	0			1
							196	9									
06	2520	X	1787	-0-	-733	-0-	379	1	1226	2	Y	165	165	0			1
							182	9									
07	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	491	1	1377	2	Y	103	103	0			1
							113	9									
08	2170	X	1565	-0-	-605	-0-	460	1	1010	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
09	2100	X	1175	-0-	-925	-0-	437	1	729	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

04	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	513	1	13063	2	Y	463	461	0	1	8	3
							509	9									
05	14911	X	13154	-0-	-1757	-0-	499	1	12277	2	Y	344	344	0	1	8	2
							378	9									
06	14430	X	10851	-0-	-3579	-0-	488	1	10031	2	Y	302	302	0			2
							332	9									
07	14570	X	8719	-0-	-5851	-0-	443	1	7961	2	Y	286	285	0	1	8	2
							315	9									
08	14570	X	7664	-0-	-6906	-0-	439	1	6951	2	Y	249	248	0	1	8	2
							274	9									
09	14100	X	7060	-0-	-7040	-0-	447	1	6472	2	Y	128	128	0			2
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	287 396	1 9	5189	2	Y	360	359	0	1	8	3
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	326 274	1 9	5458	2	Y	249	249	0			3
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	309 221	1 9	4341	2	Y	201	200	0			4
07	6076	X	5586	-0-	-490	-0-	381 285	1 9	4920	2	Y	259	257	0	1	8	5
08	6076	X	5304	-0-	-772	-0-	386 400	1 9	4518	2	Y	364	362	0	1	8	6
09	5880	X	4531	-0-	-1349	-0-	351 352	1 9	3828	2	Y	320	320	0			6

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
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	183 270	1 9	1639	2	Y	245	177	1			238
05	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	206 296	1 9	2017	2	Y	269	178	1			329
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	222 318	1 9	2533	2	Y	289	521	1			97
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	223 317	1 9	2444	2	Y	288	158	1			227
08	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	212 300	1 9	2038	2	Y	273	317	1			183
09	3060	X	2437	-0-	-623	-0-	209 290	1 9	1938	2	Y	264	347	1			100

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
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	145 163	1 9	1029	2	Y	148	148	0			-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	221 122	1 9	2886	2	Y	111	111	0			-0-
06	3090	X	2356	-0-	-734	-0-	177 124	1 9	2055	2	Y	113	113	0			-0-
07	3193	X	1587	-0-	-1606	-0-	185 76	1 9	1326	2	Y	69	69	0			-0-
08	3224	X	487	-0-	-2737	-0-	137 10	1 9	340	2	Y	9	9	0			-0-
09	3120	X	2809	-0-	-311	-0-	200 168	1 9	2441	2	Y	153	152	0			1

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
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	211 435	1 9	1987	2	Y	395	394	0	1	8	6
05	3255	X	452	-0-	-2803	-0-	1 175	1 9	276	2	Y	159	161	0			4
06	3150	X	2011	-0-	-1139	-0-	289 354	1 9	1368	2	Y	322	321	0	1	8	4
07	3255	X	2165	-0-	-1090	-0-	258 441	1 9	1466	2	Y	401	399	0	1	8	5
08	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	312 479	1 9	1757	2	Y	435	434	0	2	8	4
09	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	367 438	1 9	1581	2	Y	398	397	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	200	1	2572	2	Y	190	191	0	1	8	2
							209	9									
05	4526	X	3254	-0-	-1272	-0-	206	1	2929	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
06	4380	X	2824	-0-	-1556	-0-	174	1	2538	2	Y	102	101	0			3
							112	9									
07	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	216	1	3805	2	Y	120	119	0			4
							132	9									
08	4185	X	3435	-0-	-750	-0-	192	1	3225	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
*09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	210	1	3175	2	Y	182	181	0			5
							200	9									

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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	N	47					183
							2	4	52	9							
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	112	1	372	2	N	87					270
							14	4	96	9							
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	154	1	10	4	N	101	182	1			189
							111	9									
07	713	N	147	-0-	-566	-0-	82	1	1	2	N	58					247
							64	9									
08	589	N	269	-0-	-320	-0-	157	1	9	4	N	94	176	1	2	8	163
							103	9									
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	171	1	8	4	N	86	162	1			87
							95	9									

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
04	4680	X	4038	-0-	-642	-0-	3750	2	17	4	N	246	184	1			339
							271	9									
05	4836	X	3760	-0-	-1076	-0-	3448	2	42	4	N	245	183	1			401
							270	9									
06	4680	X	4271	-0-	-409	-0-	3970	2	13	4	N	262	360	1			303
							288	9									
07	4805	X	3858	-0-	-947	-0-	3591	2	7	4	N	236	357	1			182
							260	9									
08	4805	X	3553	-0-	-1252	-0-	3305	2	19	4	N	208	178	1			212
							229	9									
09	4260	X	3951	-0-	-309	-0-	3653	2	1	4	N	270	347	1			135
							297	9									

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
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3190	2	11	4	N	223	183	1			243
							245	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	2889	2	19	4	N	208	158	1			293
							229	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3271	2	4	4	N	236	355	1			174
							260	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3360	2	24	4	N	259	352	1			81
							285	9									
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3310	2	15	4	N	228	161	1			148
							251	9									
*09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	4	N	172	173	1			147
							189	9									

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 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3675	-0-		-225		-0-	3406	2	26	4	N	221	178	1			274
									243	9									
05	4278	X	3883	-0-		-395		-0-	3666	2	30	4	N	170	158	1			286
									187	9									
06	4200	X	4168	-0-		-32		-0-	3866	2	24	4	N	253	360	1			179
									278	9									
07	4340	X	4184	-0-		-156		-0-	3849	2	25	4	N	282	183	1			278
									310	9									
08	4340	X	3911	-0-		-429		-0-	3612	2	23	4	N	251	352	1			177
									276	9									
09	4170	X	3585	-0-		-585		-0-	3394	2	1	4	N	173	168	1			182
									190	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4220	X	4220	-0-		-0-		-0-	3891	2	31	4	N	271	181	1			263
									298	9									
05	3151	X	3151	-0-		-0-		-0-	2946	2	27	4	N	162	182	1			243
									178	9									
06	4711	X	4711	-0-		-0-		-0-	4325	2	30	4	N	324	364	1			203
									356	9									
07	4923	X	4923	-0-		-0-		-0-	4468	2	35	4	N	382	349	1			236
									420	9									
08	4535	X	4535	-0-		-0-		-0-	4215	2	25	4	N	268	354	1			150
									295	9									
*09	4729	X	4729	-0-		-0-		-0-	4373	2	2	4	N	322	339	1			133
									354	9									

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3467	X	3467	-0-		-0-		-0-	3	1	2823	2	Y	583	583	0	2	8	2
									641	9									
05	3871	X	3871	-0-		-0-		-0-	3	1	3029	2	Y	763	762	0	1	8	2
									839	9									
06	4397	X	4397	-0-		-0-		-0-	3	1	3302	2	Y	993	990	0	2	8	3
									1092	9									
07	4243	X	4243	-0-		-0-		-0-	4	1	3084	2	Y	1050	1047	0	3	8	3
									1155	9									
08	3937	X	3167	-0-		-770		-0-	3	1	2566	2	Y	544	544	0	2	8	1
									598	9									
09	4410	X	3240	-0-		-1170		-0-	2	1	2828	2	Y	373	373	0			1
									410	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3560	-0-		-130		-0-	87	1	3261	2	N	178	182	1			199
									16	4	196	9							
05	3813	X	3488	-0-		-325		-0-	80	1	3211	2	N	172	166	1			205
									8	4	189	9							
06	3690	X	3432	-0-		-258		-0-	86	1	3143	2	N	177	183	1			199
									8	4	195	9							
07	3689	X	3276	-0-		-413		-0-	79	1	3020	2	N	160	177	1			182
									1	4	176	9							
08	3689	X	3043	-0-		-646		-0-	91	1	2787	2	N	142	163	1			161
									9	4	156	9							
09	3570	X	3184	-0-		-386		-0-	91	1	2908	2	N	155	162	1			154
									14	4	171	9							

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
04	2610	X	2035	-0-	-575	-0-	49	1	1843	2	N	123	158	1			101
							8	4	135	9							
05	2697	X	2263	-0-	-434	-0-	51	1	2029	2	N	154					255
							14	4	169	9							
06	2610	X	1875	-0-	-735	-0-	46	1	1697	2	N	113	182	1			186
							8	4	124	9							
07	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	61	1	2350	2	N	155	180	1			161
							1	4	171	9							
08	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	70	1	2163	2	N	139	160	1			140
							7	4	153	9							
*09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	70	1	2250	2	N	143	158	1			125
							10	4	157	9							

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
04	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	244	1	2235	2	N	190	178	1			170
							22	4	209	9							
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	327	1	4348	2	N	255	345	1			80
							44	4	281	9							
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	330	1	3520	2	N	209	178	1			111
							24	4	230	9							
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	322	1	3343	2	N	202	180	1			133
							1	4	222	9							
08	4991	X	3530	-0-	-1461	-0-	277	1	3036	2	N	182	158	1			157
							17	4	200	9							
09	4830	X	2986	-0-	-1844	-0-	246	1	2520	2	N	173	158	1			172
							30	4	190	9							

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
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	280	1	2473	2	N	177	177	1			215
							16	4	195	9							
05	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	214	1	1959	2	N	175	182	1			208
							16	4	193	9							
06	3150	X	2147	-0-	-1003	-0-	180	1	1776	2	N	164	157	1			215
							11	4	180	9							
07	3255	X	2315	-0-	-940	-0-	213	1	1927	2	N	158	155	1			218
							1	4	174	9							
08	3069	X	2047	-0-	-1022	-0-	209	1	1650	2	N	164	168	1			214
							8	4	180	9							
09	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	206	1	1755	2	N	165	163	1			216
							28	4	182	9							

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
04	6420	X	5018	-0-	-1402	-0-	120	1	4534	2	N	312	346	1	2	8	207
							21	4	343	9							
05	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	134	1	5362	2	N	338	354	1			191
							39	4	372	9							
06	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	138	1	5042	2	N	343	362	1			172
							23	4	377	9							
07	6293	X	5528	-0-	-765	-0-	131	1	5020	2	N	317	266	1	1	8	222
							28	4	349	9							
08	6200	X	5436	-0-	-764	-0-	159	1	4907	2	N	311	336	1	3	8	194
							28	4	342	9							
*09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	167	1	5329	2	N	309	342	1			161
							53	4	340	9							

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
04	2100	X	66	-0-	-2034	-0-	29	2	37	9	N	34					170
05	2170	X	29	-0-	-2141	-0-	25	2	4	9	N	4					174
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					174
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					174
08	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					174
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					174

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

04	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	39	1	9984	2	N	696	536	1	4	8	422
							3	4	766	9							
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	8434	2	49	4	N	567	541	1	3	8	445
							624	9									
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5399	2	30	4	N	429	719	1	2	8	153
							472	9									
07	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	3893	2	23	4	N	342	5	8			490
							376	9									
08	4774	X	3607	-0-	-1167	-0-	3232	2	16	4	N	326	541	1	3	8	272
							359	9									
09	4620	X	3634	-0-	-986	-0-	3258	2	36	4	N	309	366	1			215
							340	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					225
05	527	X	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					225
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	816	2	5	4	N	69	2	8			292
							76	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2850	2	1	4	N	225	179	1	7	8	331
							248	9									
08	969	X	969	-0-	-0-	-0-	794	2	1	4	N	158	9	8			480
							174	9									
*09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1933	2	12	4	N	235	363	1			352
							259	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					322
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1741	2	42	4	N	248	183	1			387
							273	9									
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2411	2	23	4	N	323	354	1			356
							355	9									
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	4	N	250	178	1			428
							275	9									
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3395	2	15	4	N	210	458	1			180
							231	9									
*09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3126	2	22	4	N	244	121	1			303
							268	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3714	-0-		-396		-0-		3434	2	27	4	N	230	183	1			181
										253	9									
05	4433	X	3931	-0-		-502		-0-		3629	2	40	4	N	238	183	1			236
										262	9									
06	4350	X	3342	-0-		-1008		-0-		3088	2	19	4	N	214	177	1			273
										235	9									
07	4495	X	3443	-0-		-1052		-0-		3167	2	21	4	N	232	363	1			142
										255	9									
08	4495	X	3592	-0-		-903		-0-		3318	2	21	4	N	230	175	1			197
										253	9									
09	3810	X	3432	-0-		-378		-0-		3180	2	19	4	N	212	164	1			245
										233	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2462	-0-		-928		-0-		2265	2	3	4	N	176	2	8			289
										194	9									
05	3503	X	2730	-0-		-773		-0-		2500	2	22	4	N	189	348	1	2	8	128
										208	9									
06	3390	X	2884	-0-		-506		-0-		2653	2	10	4	N	201	177	1			152
										221	9									
07	3348	X	2986	-0-		-362		-0-		2741	2	10	4	N	214	179	1			187
										235	9									
08	3317	X	2616	-0-		-701		-0-		2426	2	8	4	N	165	173	1			179
										182	9									
09	2880	X	2442	-0-		-438		-0-		2272	2	3	4	N	152	163	1			168
										167	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4105	-0-		-1055		-0-		3828	2	12	4	N	241	178	1			225
										265	9									
05	5332	X	3582	-0-		-1750		-0-		3369	2	16	4	N	179	182	1			222
										197	9									
06	5160	X	4030	-0-		-1130		-0-		3725	2	18	4	N	261	183	1			300
										287	9									
07	5022	X	4766	-0-		-256		-0-		4372	2	17	4	N	343	363	1			280
										377	9									
08	5022	X	4633	-0-		-389		-0-		4301	2	14	4	N	289	345	1			224
										318	9									
*09	4328	X	4328	-0-		-0-		-0-		3997	2	19	4	N	284	360	1			148
										312	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7901	X	7901	-0-		-0-		-0-		105	1	7490	2	N	278	183	1	2	8	296
										306	9									
05	10362	X	10362	-0-		-0-		-0-		111	1	9941	2	N	282	365	1	3	8	210
										310	9									
06	10807	X	10807	-0-		-0-		-0-		105	1	10423	2	N	254	361	1			103
										279	9									
07	10258	X	10258	-0-		-0-		-0-		106	1	9896	2	N	233	181	1	3	8	152
										256	9									
08	7294	X	7294	-0-		-0-		-0-		51	1	7156	2	N	79	1	8			230
										87	9									
*09	12685	X	12685	-0-		-0-		-0-		2	1	12631	2	N	40	182	1			88
										8	4	44	9							

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
04	20730	X	19173	-0-	-1557	-0-	255	1	18237	2	N	619	548	1			283
							681	9									
05	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	261	1	23297	2	N	600	730	1			153
							660	9									
06	24924	X	24924	-0-	-0-	-0-	244	1	24056	2	N	567	515	1			205
							624	9									
07	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	266	1	24776	2	N	629	547	1			287
							692	9									
08	24211	X	17890	-0-	-6321	-0-	125	1	17511	2	N	231	358	1			160
							254	9									
09	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4190	2	35	4	N	303	361	1			295
							333	9									
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3551	2	39	4	N	224	167	1			352
							246	9									
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4689	2	26	4	N	291	350	1			293
							320	9									
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4546	2	27	4	N	302	343	1			252
							332	9									
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	3983	2	12	4	N	247	343	1			156
							272	9									
*09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3781	2	1	4	N	218	186	1			188
							240	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	433	-0-	-1367	-0-	373	2	1	4	N	54					217
							59	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1057	2	52	9	N	47	176	1			88
06	1650	N	2	-0-	-1648	-0-	2	2			N	-0-					88
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					88
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					89
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					89

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3703	-0-	-917	-0-	73	1	3290	2	N	309	184	1			336
							340	9									
05	4712	X	2878	-0-	-1834	-0-	35	1	2597	2	N	224	176	1			384
							246	9									
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4400	2	30	4	N	328	346	1			366
							361	9									
07	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	4022	2	1	4	N	281	347	1			300
							309	9									
08	3906	X	2403	-0-	-1503	-0-	2191	2	1	4	N	192	358	1			134
							211	9									
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					134

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
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	57 252	1 9	2580	2	N	229	182	1			286
05	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	28 212	1 9	2124	2	N	193	182	1			297
06	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	1935 187	2 9	12	4	N	170	181	1	2	8	284
07	3007	X	2087	-0-	-920	-0-	1925 161	2 9	1	4	N	146	182	1			248
08	2976	X	88	-0-	-2888	-0-	24	2	64	9	N	58					306
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					306

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
04	3570	X	3231	-0-	-339	-0-	65 275	1 9	2891	2	N	250	173	1			366
05	3689	X	3189	-0-	-500	-0-	39 267	1 9	2883	2	N	243	366	1			243
06	3570	X	2868	-0-	-702	-0-	2629 220	2 9	19	4	N	200	181	1			262
07	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3114 264	2 9	1	4	N	240	331	1			171
08	3348	X	1786	-0-	-1562	-0-	1568 217	2 9	1	4	N	197					368
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					368

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
04	4260	X	3740	-0-	-520	-0-	81 265	1 9	3394	2	N	241	178	1			263
05	4402	X	3745	-0-	-657	-0-	89 259	1 9	3397	2	N	235	183	1			315
06	4260	X	3807	-0-	-453	-0-	86 309	1 9	3412	2	N	281	364	1			232
07	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	84 242	1 9	3547	2	N	220	176	1			276
08	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	87 262	1 9	3621	2	N	238	352	1	2	8	160
*09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	94 290	1 9	3632	2	N	264	338	1			86

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
04	4290	X	3499	-0-	-791	-0-	75 264	1 9	3160	2	N	240	183	1	2	8	239
05	4619	X	4047	-0-	-572	-0-	95 301	1 9	3651	2	N	274	365	1			148
06	4470	X	3349	-0-	-1121	-0-	78 226	1 9	3045	2	N	205	183	1			170
07	4619	X	4618	-0-	-1	-0-	100 308	1 9	4210	2	N	280	354	1	1	8	95
08	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	90 277	1 9	3722	2	N	252	180	1			167
09	3930	X	2564	-0-	-1366	-0-	60 193	1 9	2311	2	N	175	173	1			169

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
04	3600	X	3519	-0-	-81	-0-	76 257	1 9	3186	2	N	234	179	1			314
05	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	78 233	1 9	3004	2	N	212	361	1			165
06	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	72 235	1 9	2840	2	N	214	182	1			197
07	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	73 231	1 9	3097	2	N	210	183	1			224
08	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	76 213	1 9	3113	2	N	194	177	1			241
09	3510	X	2939	-0-	-571	-0-	71 183	1 9	2685	2	N	166	173	1			234

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
04	7050	X	6021	-0-	-1029	-0-	128 506	1 9	5387	2	N	460	361	1	2	8	224
05	7161	X	4732	-0-	-2429	-0-	110 359	1 9	4263	2	N	326	360	1	2	8	188
06	6930	X	4603	-0-	-2327	-0-	104 354	1 9	4145	2	N	322	354	1			156
07	6231	X	4538	-0-	-1693	-0-	97 321	1 9	4120	2	N	292	338	1	1	8	109
08	6231	X	5142	-0-	-1089	-0-	112 361	1 9	4669	2	N	328	327	1	2	8	108
09	6030	X	4844	-0-	-1186	-0-	115 306	1 9	4423	2	N	278	168	1			218

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					107
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					107
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

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
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	165 447	1 9	7189	2	N	406	367	1			252
05	2759	X	2439	-0-	-320	-0-	30 175	1 9	2234	2	N	159	167	1			244
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8459 441	2 9	27	4	N	401	364	1			281
07	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	12885 571	2 9	3	4	N	519	714	1			86
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5277 527	2 9	2	4	N	479	341	1			224
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	1524	-0-		-3006	-0-	6 89	1 9	1429	2	N	81	178	1			359
05	4681	X	466	-0-		-4215	-0-	8 18	1 9	440	2	N	16	184	1			191
06	4530	X	1691	-0-		-2839	-0-	30 5	1 4	1544 112	2 9	N	102					293
07	3441	X	887	-0-		-2554	-0-	15 2	1 4	743 127	2 9	N	115	182	1			226
08	3441	X	1292	-0-		-2149	-0-	26 3	1 4	1250 13	2 9	N	12					238
09	1770	X	1443	-0-		-327	-0-	25 84	1 9	1334	2	N	76	178	1			136

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4060	X	4060	-0-		-0-	-0-	16 367	1 9	3677	2	N	334	182	1			312
05	4526	X	4451	-0-		-75	-0-	78 355	1 9	4018	2	N	323	530	1			105
06	4380	X	3718	-0-		-662	-0-	66 18	1 4	3341 293	2 9	N	266	168	1			203
07	4526	X	4154	-0-		-372	-0-	75 20	1 4	3738 321	2 9	N	292	345	1			150
08	4464	X	3818	-0-		-646	-0-	71 18	1 4	3442 287	2 9	N	261	184	1			227
09	4320	X	2446	-0-		-1874	-0-	42 9	1 4	2195 200	2 9	N	182	182	1			227

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4626	-0-		-414	-0-	17 525	1 9	4084	2	N	477	360	1			254
05	5208	X	4286	-0-		-922	-0-	73 459	1 9	3754	2	N	417	545	1			126
06	5040	X	4802	-0-		-238	-0-	82 22	1 4	4191 507	2 9	N	461	358	1			229
07	4892	X	4892	-0-		-0-	-0-	86 29	1 4	4307 470	2 9	N	427	528	1			128
08	5137	X	5137	-0-		-0-	-0-	95 20	1 4	4569 453	2 9	N	412	348	1			192
*09	5918	X	5918	-0-		-0-	-0-	101 2	1 4	5283 532	2 9	N	484	348	1			328

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	330	-0-		-570	-0-	239 90	2 9	1	4	N	82					242
05	802	N	802	-0-		-0-	-0-	612 189	2 9	1	4	N	172	356	1			58
06	651	N	651	-0-		-0-	-0-	534 116	2 9	1	4	N	105					163
07	415	N	415	-0-		-0-	-0-	335 79	2 9	1	4	N	72	177	1			58
08	806	N	280	-0-		-526	-0-	196 83	2 9	1	4	N	75					133
09	750	N	536	-0-		-214	-0-	280 254	2 9	2	4	N	231					364

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
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2700	2	2	4	N	239	181	1			194
							263	9									
05	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2383	2	2	4	N	207	182	1			219
							228	9									
06	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2177	2	1	4	N	205	338	1			86
							226	9									
07	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2337	2	2	4	N	220	183	1			123
							242	9									
08	2852	X	760	-0-	-2092	-0-	702	2	58	9	N	53					176
*09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	4	N	262	350	1			88
							288	9									

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3416	X	2367	-0-	-1049	-0-	2180	2	1	4	N	169	178	1	1	8	173
							186	9									
05	2697	X	2113	-0-	-584	-0-	1946	2	1	4	N	151					324
							166	9									
06	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	1857	2	3	4	N	145	343	1			126
							160	9									
07	2697	X	1743	-0-	-954	-0-	1599	2	1	4	N	130	174	1			82
							143	9									
08	2697	X	732	-0-	-1965	-0-	673	2	59	9	N	54					136
09	2370	X	8	-0-	-2362	-0-	2	2	6	9	N	5					141

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4994	-0-	-556	-0-	19	1	4582	2	N	357	357	1			227
							393	9									
05	5921	X	5100	-0-	-821	-0-	90	1	4668	2	N	311	368	1			170
							342	9									
06	5730	X	4065	-0-	-1665	-0-	73	1	3706	2	N	245	179	1			236
							16	4	270	9							
07	5921	X	4183	-0-	-1738	-0-	77	1	3820	2	N	259	343	1			152
							1	4	285	9							
08	5146	X	3892	-0-	-1254	-0-	74	1	3557	2	N	224	183	1	2	8	191
							15	4	246	9							
09	4980	X	4745	-0-	-235	-0-	82	1	4309	2	N	291	346	1			136
							34	4	320	9							

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	14	1	3311	2	N	288	184	1			250
							317	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	74	1	3826	2	N	287	368	1			169
							316	9									
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	83	1	4235	2	N	321	353	1			137
							29	4	353	9							
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	80	1	3979	2	N	280	174	1			243
							1	4	308	9							
08	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	76	1	3669	2	N	255	182	1			316
							23	4	281	9							
09	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	76	1	3990	2	N	321	362	1			275
							37	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4099	-0-	-641	-0-	16	1	3681	2	N	365	367	1			306
							402	9									
05	4898	X	4163	-0-	-735	-0-	72	1	3718	2	N	339	521	1	2	8	122
							373	9									
06	4740	X	3514	-0-	-1226	-0-	61	1	3130	2	N	281	182	1			221
							14	4	309	9							
07	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	75	1	3739	2	N	428	510	1	1	8	138
							2	4	471	9							
08	4402	X	3614	-0-	-788	-0-	66	1	3209	2	N	300	358	1	1	8	79
							9	4	330	9							
09	4110	X	4072	-0-	-38	-0-	69	1	3608	2	N	349	336	1			92
							11	4	384	9							

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	172	1	2175	2	Y	398	397	0	1	8	5
							438	9									
05	3100	X	858	-0-	-2242	-0-	133	1	356	2	Y	335	336	0	1	8	3
							369	9									
06	3000	X	432	-0-	-2568	-0-	113	1	30	2	Y	263	263	0			3
							289	9									
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	243	1	4139	2	Y	412	410	0	1	8	4
							453	9									
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	249	1	5186	2	Y	169	170	0	1	8	2
							186	9									
*09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	315	1	7225	2	Y	307	306	0			3
							338	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	357	1	632	2	Y	865	857	0	2	8	6
							952	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	190	1	33	2	Y	420	423	0	1	8	2
							462	9									
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	442	1	1307	2	Y	666	663	0	1	8	4
							733	9									
07	3100	N	3175	-0-	75	75	537	1	1912	2	Y	660	658	0	2	8	4
							726	9									
08	1737	N	1662	-0-	-75	-0-	427	1	654	2	Y	528	526	0	2	8	4
							581	9									
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	410	1	1151	2	Y	431	431	0			4
							474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	X	272	-0-	-1809	-0-	257	1	1	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
05	1364	X	294	-0-	-1070	-0-	274	1	1	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
06	1320	X	227	-0-	-1093	-0-	224	1	1	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	126	1	1	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	1			Y	-0-	2	0			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	353	1	9385	2	Y	435	433	0	1	8	2
							479	9									
05	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	330	1	8342	2	Y	460	460	0	1	8	1
							506	9									
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	269	1	5956	2	Y	366	365	0	1	8	1
							403	9									
07	10571	X	884	-0-	-9687	-0-	194	1	365	2	Y	295	295	0	1	8	-0-
							325	9									
08	10571	X	6923	-0-	-3648	-0-	351	1	6420	2	Y	138	137	0	1	8	-0-
							152	9									
09	10230	X	2817	-0-	-7413	-0-	256	1	2465	2	Y	87	87	0			-0-
							96	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
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	310	1	835	2	Y	192	193	0	1	8	1
							211	9									
05	4154	X	424	-0-	-3730	-0-	199	1	16	2	Y	190	190	0			1
							209	9									
06	4020	X	191	-0-	-3829	-0-	95	1	9	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
07	4061	X	1843	-0-	-2218	-0-	350	1	1181	2	Y	284	282	0	1	8	2
							312	9									
08	4061	X	2322	-0-	-1739	-0-	415	1	1513	2	Y	358	356	0	1	8	3
							394	9									
09	1350	X	598	-0-	-752	-0-	290	1	24	2	Y	258	258	0			3
							284	9									

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
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	55	1	2724	2	Y	510	510	1			10
							561	9									
05	9238	X	2254	-0-	-6984	-0-	55	1	1696	2	Y	457	454	1			13
							503	9									
06	7140	X	1945	-0-	-5195	-0-	57	1	1439	2	Y	408	406	1			15
							449	9									
07	5859	X	1790	-0-	-4069	-0-	57	1	1317	2	Y	378	383	1			10
							416	9									
08	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	64	1	2744	2	Y	376	376	1	1	8	9
							414	9									
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	95	1	3243	2	Y	408	404	1			13
							449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 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
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	34	1	2340	2	Y	536	539	1			12
							590	9									
05	6479	X	4322	-0-	-2157	-0-	81	1	3633	2	Y	553	548	1			17
							608	9									
06	6270	X	4734	-0-	-1536	-0-	102	1	4041	2	Y	537	533	1			21
							591	9									
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	127	1	4712	2	Y	580	583	1			18
							638	9									
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	116	1	4299	2	Y	537	539	1	1	8	15
							591	9									
*09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	114	1	4330	2	Y	512	510	1			17
							563	9									

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
04	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	563	1	2828	2	N	519	527	1			140
							4	4	571	9							
05	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	557	1	3131	2	N	513	485	1	4	8	164
							18	4	564	9							
06	4350	X	3179	-0-	-1171	-0-	530	1	2260	2	N	343	355	1	2	8	150
							12	4	377	9							
07	4340	X	3890	-0-	-450	-0-	541	1	2837	2	N	463	521	1	1	8	91
							3	4	509	9							
08	4340	X	3028	-0-	-1312	-0-	568	1	2113	2	N	314	162	1			243
							2	4	345	9							
09	4140	X	3623	-0-	-517	-0-	659	1	2422	2	N	489	526	1	1	8	205
							4	4	538	9							

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
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	272	1	1365	2	N	275	350	1			149
							2	4	303	9							
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	306	1	1722	2	N	338	351	1			136
							15	4	372	9							
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	305	1	1300	2	N	247	163	1			220
							16	4	272	9							
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	322	1	1690	2	N	351	345	1			226
							3	4	386	9							
08	2325	N	1644	-0-	-681	-0-	295	1	1098	2	N	224	336	1			114
							5	4	246	9							
09	1890	N	1173	-0-	-717	-0-	176	1	650	2	N	309	168	1			255
							7	4	340	9							

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
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	103	1	5657	2	Y	1016	1010	1			21
							1118	9									
05	10013	X	6762	-0-	-3251	-0-	120	1	5811	2	Y	755	752	1			24
							831	9									
06	9690	X	8981	-0-	-709	-0-	146	1	8080	2	Y	686	683	1			27
							755	9									
07	8835	X	6913	-0-	-1922	-0-	105	1	6159	2	Y	590	598	1			19
							649	9									
08	7099	X	6144	-0-	-955	-0-	96	1	5281	2	Y	697	693	1	1	8	22
							767	9									
09	8550	X	7218	-0-	-1332	-0-	104	1	6488	2	Y	569	568	1			23
							626	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 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
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	70	1	4102	2	Y	624	619	1			13
							686	9									
05	6572	X	5424	-0-	-1148	-0-	97	1	4711	2	Y	560	555	1			18
							616	9									
06	6360	X	4894	-0-	-1466	-0-	103	1	4267	2	Y	476	476	1			18
							524	9									
07	6355	X	5137	-0-	-1218	-0-	98	1	4387	2	Y	593	593	1			18
							652	9									
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	101	1	4988	2	Y	455	460	1	1	8	12
							501	9									
*09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	117	1	5234	2	Y	490	486	1			16
							539	9									

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

04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	3067	2	2281	9	Y	2074	1971	0	6	8	691
05	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	3112	2	719	9	Y	654	753	0	1	8	591
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3481	2	697	9	Y	634	697	0	1	8	527
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	3623	2	1474	9	Y	1340	1258	0	4	8	605
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4197	2	638	9	Y	580	497	0	2	8	686
*09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	4643	2	584	9	Y	531	648	0			569

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

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	192	2	106	9	Y	96	96	0			1
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	Y	127	127	0			1
							140	9									
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	124	2	113	9	Y	103	103	0			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	158	158	0	1	8	-0-
							174	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	276	274	0	1	8	1
							304	9									
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	311	2	Y	138	138	0			1
							152	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	59	1	6091	2	Y	724	721	1			15
							796	9									
05	7812	X	7102	-0-	-710	-0-	71	1	6325	2	Y	642	637	1			20
							706	9									
06	7560	X	5008	-0-	-2552	-0-	84	1	4399	2	Y	477	478	1			19
							525	9									
07	7161	X	5138	-0-	-2023	-0-	88	1	4498	2	Y	502	506	1			15
							552	9									
08	7161	X	5162	-0-	-1999	-0-	83	1	4531	2	Y	498	498	1	1	8	14
							548	9									
09	6930	X	6390	-0-	-540	-0-	112	1	5573	2	Y	641	633	1			22
							705	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	63	1	5741	2	Y	440	439	1			9
							484	9									
05	9486	X	6773	-0-	-2713	-0-	71	1	6239	2	Y	421	417	1			13
							463	9									
06	7830	X	6266	-0-	-1564	-0-	77	1	5772	2	Y	379	378	1			14
							417	9									
07	7347	X	6243	-0-	-1104	-0-	78	1	5791	2	Y	340	344	1			10
							374	9									
08	6944	X	6678	-0-	-266	-0-	67	1	5642	2	Y	881	865	1	1	8	25
							969	9									
09	6540	X	5975	-0-	-565	-0-	74	1	5486	2	Y	377	387	1			15
							415	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	75	1	6376	2	Y	787	786	1			17
							866	9									
05	8525	X	7230	-0-	-1295	-0-	83	1	6414	2	Y	666	663	1			20
							733	9									
06	8250	X	6578	-0-	-1672	-0-	105	1	5733	2	Y	673	668	1			25
							740	9									
07	7564	X	6682	-0-	-882	-0-	95	1	5898	2	Y	626	633	1			18
							689	9									
08	7564	X	6159	-0-	-1405	-0-	81	1	5444	2	Y	576	577	1	1	8	16
							634	9									
09	7320	X	5516	-0-	-1804	-0-	88	1	4885	2	Y	494	493	1			17
							543	9									

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
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	656	1	5775	2	Y	204	204	0	1	8	4
							224	9									
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	614	1	5304	2	Y	465	464	0	1	8	4
							512	9									
06	6210	X	4674	-0-	-1536	-0-	534	1	3759	2	Y	346	345	0	1	8	4
							381	9									
07	6882	X	5725	-0-	-1157	-0-	539	1	4735	2	Y	410	409	0	1	8	4
							451	9									
08	6882	X	5479	-0-	-1403	-0-	571	1	4404	2	Y	458	456	0	2	8	4
							504	9									
09	6660	X	5944	-0-	-716	-0-	548	1	4910	2	Y	442	441	0			5
							486	9									

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
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	3	1	3577	2	Y	509	507	0	1	8	6
							560	9									
05	4309	X	4240	-0-	-69	-0-	2	1	3751	2	Y	443	443	0	1	8	5
							487	9									
06	4170	X	1317	-0-	-2853	-0-	1	1	1150	2	Y	151	153	0			3
							166	9									
07	4278	X	1798	-0-	-2480	-0-	1	1	1516	2	Y	255	253	0	1	8	4
							281	9									
08	4278	X	1587	-0-	-2691	-0-	1	1	1351	2	Y	214	213	0	1	8	4
							235	9									
09	4140	X	1710	-0-	-2430	-0-	1	1	1455	2	Y	231	231	0			4
							254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3072	X	3072	-0-		-0-	-0-		46	1	2738	2	Y	262	261	1			6
									288	9									
05	3220	X	3220	-0-		-0-	-0-		59	1	2926	2	Y	214	213	1			7
									235	9									
06	2490	X	2479	-0-		-11	-0-		50	1	2252	2	Y	161	161	1			7
									177	9									
07	4385	X	4385	-0-		-0-	-0-		73	1	4152	2	Y	145	147	1			5
									160	9									
08	3224	X	2369	-0-		-855	-0-		64	1	2122	2	Y	166	165	1			6
									183	9									
09	3120	X	1427	-0-		-1693	-0-		54	1	1155	2	Y	198	195	1			9
									218	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5740	X	5740	-0-		-0-	-0-		257	1	4870	2	N	557	557	0	2	8	5
									613	9									
05	6798	X	6798	-0-		-0-	-0-		295	1	5802	2	N	637	636	0	1	8	5
									701	9									
06	7200	X	6274	-0-		-926	-0-		281	1	5036	2	N	870	867	0	1	8	7
									957	9									
07	7440	X	6666	-0-		-774	-0-		334	1	5473	2	N	781	779	0	2	8	7
									859	9									
08	7440	X	6680	-0-		-760	-0-		290	1	5474	2	N	833	829	0	3	8	8
									916	9									
*09	6722	X	6722	-0-		-0-	-0-		295	1	5444	2	N	894	892	0			10
									983	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5807	X	5807	-0-		-0-	-0-		5546	2	24	4	Y	215	184	1	1	8	78
									237	9									
05	7130	X	6408	-0-		-722	-0-		6079	2	45	4	Y	258	264	1	2	8	70
									284	9									
06	6900	X	5884	-0-		-1016	-0-		5583	2	23	4	Y	253	227	1	1	8	95
									278	9									
07	6882	X	5977	-0-		-905	-0-		5681	2	22	4	Y	249	248	1	2	8	94
									274	9									
08	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-		6294	2	27	4	Y	297	334	1	2	8	55
									327	9									
09	6210	X	5162	-0-		-1048	-0-		4852	2	42	4	Y	244	245	1			54
									268	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8172	X	8172	-0-		-0-	-0-		7686	2	45	4	Y	401	341	1	2	8	158
									441	9									
05	9083	X	9012	-0-		-71	-0-		8456	2	52	4	Y	458	474	1	3	8	139
									504	9									
06	8580	X	8222	-0-		-358	-0-		7732	2	36	4	Y	413	381	1	3	8	168
									454	9									
07	8804	X	7876	-0-		-928	-0-		7494	2	29	4	Y	321	347	1	2	8	140
									353	9									
08	9021	X	6926	-0-		-2095	-0-		6510	2	31	4	Y	350	411	1	3	8	76
									385	9									
09	8730	X	6603	-0-		-2127	-0-		6206	2	54	4	Y	312	311	1			77
									343	9									

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 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5646	2	28	4	Y	231	197	1	2	8	90
							254	9									
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	6805	2	37	4	Y	328	323	1	2	8	93
							361	9									
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6165	2	28	4	Y	311	280	1	2	8	122
							342	9									
07	6727	X	6142	-0-	-585	-0-	5812	2	24	4	Y	278	284	1	2	8	114
							306	9									
08	7192	X	6085	-0-	-1107	-0-	5767	2	24	4	Y	267	321	1	2	8	58
							294	9									
*09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	6830	2	60	4	Y	358	335	1			81
							394	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	240	1	393	2	Y	236	235	0	1	8	2
							260	9									
05	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	296	1	1294	2	Y	307	306	0	1	8	2
							338	9									
06	2940	X	1654	-0-	-1286	-0-	333	1	1037	2	Y	258	258	0			2
							284	9									
07	3038	X	839	-0-	-2199	-0-	286	1	344	2	Y	190	190	0	1	8	1
							209	9									
08	2728	X	814	-0-	-1914	-0-	235	1	378	2	Y	183	182	0	1	8	1
							201	9									
09	1860	X	1127	-0-	-733	-0-	275	1	647	2	Y	186	186	0			1
							205	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	370	1	1679	2	Y	152	152	0			13
							167	9									
05	2635	X	1916	-0-	-719	-0-	347	1	1398	2	Y	155	155	0			13
							171	9									
06	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	374	1	1716	2	Y	144	144	0			13
							158	9									
07	2635	X	2219	-0-	-416	-0-	364	1	1679	2	Y	160	160	0	1	8	12
							176	9									
08	2511	X	792	-0-	-1719	-0-	347	1	305	2	Y	127	127	0			12
							140	9									
09	2250	X	1364	-0-	-886	-0-	370	1	862	2	Y	120	120	0			12
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	129	1	1043	2	Y	320	320	0	1	8	3
							352	9									
05	2635	X	185	-0-	-2450	-0-	1	1	12	2	Y	156	157	0			2
							172	9									
06	2550	X	435	-0-	-2115	-0-	39	1	37	2	Y	326	324	0	1	8	3
							359	9									
07	2635	X	391	-0-	-2244	-0-	101	1	136	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
08	1581	X	11	-0-	-1570	-0-	11	2			Y	-0-	3	0			-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4	1	3515	2	Y	696	695	0	2	8	4
							766	9									
05	5704	X	1319	-0-	-4385	-0-	2	1	831	2	Y	442	443	0	1	8	2
							486	9									
06	5520	X	2087	-0-	-3433	-0-	2	1	1516	2	Y	517	516	0	1	8	2
							569	9									
07	5580	X	3689	-0-	-1891	-0-	3	1	2895	2	Y	719	716	0	2	8	3
							791	9									
08	5270	X	3579	-0-	-1691	-0-	4	1	2707	2	Y	789	786	0	3	8	3
							868	9									
09	4290	X	2885	-0-	-1405	-0-	4	1	2053	2	Y	753	753	0			3
							828	9									

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
04	3480	X	1266	-0-	-2214	-0-	134	1	837	2	Y	268	267	0	1	8	5
							295	9									
05	3596	X	1482	-0-	-2114	-0-	138	1	1040	2	Y	276	275	0			6
							304	9									
06	3480	X	1327	-0-	-2153	-0-	148	1	970	2	Y	190	191	0			5
							209	9									
07	2232	X	1075	-0-	-1157	-0-	143	1	776	2	Y	142	141	0			6
							156	9									
08	2232	X	1166	-0-	-1066	-0-	99	1	739	2	Y	298	296	0	1	8	7
							328	9									
*09	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	134	1	979	2	Y	364	363	0			8
							400	9									

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
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	254	1	3406	2	Y	810	805	0	2	8	7
							891	9									
05	4278	X	81	-0-	-4197	-0-	28	2	53	9	Y	48	53	0			2
06	4140	X	501	-0-	-3639	-0-	38	1	43	2	Y	382	380	0	1	8	3
							420	9									
07	4712	X	810	-0-	-3902	-0-	181	1	142	2	Y	443	441	0	1	8	4
							487	9									
08	4712	X	877	-0-	-3835	-0-	201	1	54	2	Y	565	562	0	2	8	5
							622	9									
09	4560	X	12	-0-	-4548	-0-	11	1	1	9	Y	1	4	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	5	1	6004	2	Y	802	799	0	2	8	5
							882	9									
05	7440	X	280	-0-	-7160	-0-	206	2	74	9	Y	67	71	0			1
06	7200	X	4378	-0-	-2822	-0-	6	1	2559	2	Y	1648	1637	0	3	8	9
							1813	9									
07	7378	X	1240	-0-	-6138	-0-	2	1	753	2	Y	441	446	0	1	8	3
							485	9									
08	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	9	1	5839	2	Y	1835	1821	0	7	8	10
							2019	9									
09	6900	X	6151	-0-	-749	-0-	6	1	4894	2	Y	1137	1140	0			7
							1251	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	364	1	3226	2	Y	437	436	0	1	8	2
							481	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	365	1	2606	2	Y	402	402	0	1	8	1
							442	9									
06	3510	X	2726	-0-	-784	-0-	339	1	1927	2	Y	418	418	0	1	8	-0-
							460	9									
07	4216	X	517	-0-	-3699	-0-	173	1	28	2	Y	287	286	0	1	8	-0-
							316	9									
08	4216	X	3378	-0-	-838	-0-	440	1	2514	2	Y	385	383	0	1	8	1
							424	9									
09	4080	X	3398	-0-	-682	-0-	464	1	2568	2	Y	333	333	0			1
							366	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	272	1	1640	2	Y	221	220	0	1	8	2
							243	9									
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	238	1	722	2	Y	241	241	0			2
							265	9									
06	780	X	403	-0-	-377	-0-	200	1	19	2	Y	167	167	0			2
							184	9									
07	2232	X	1724	-0-	-508	-0-	238	1	1209	2	Y	252	251	0	1	8	2
							277	9									
08	2232	X	1179	-0-	-1053	-0-	226	1	754	2	Y	181	181	0	1	8	1
							199	9									
09	2160	X	829	-0-	-1331	-0-	245	1	378	2	Y	187	186	0			2
							206	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	173 30	1 9	1433	2	Y	27	27	0			-0-
05	2573	X	118	-0-	-2455	-0-	87 29	1 9	2	2	Y	26	26	0			-0-
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	163 12	1 9	1707	2	Y	11	11	0			-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	175 29	1 9	1504	2	Y	26	26	0			-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	93 43	1 9	301	2	Y	39	39	0			-0-
09	1890	N	206	-0-	-1684	-0-	62 3	1 9	141	2	Y	3	3	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	455 678	1 9	3530	2	Y	616	614	0	2	8	5
05	6944	X	5055	-0-	-1889	-0-	421 751	1 9	3883	2	Y	683	683	0	1	8	4
06	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	508 778	1 9	5147	2	Y	707	706	0	1	8	4
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	556 790	1 9	4903	2	Y	718	716	0	2	8	4
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	535 757	1 9	3998	2	Y	688	686	0	2	8	4
09	6240	X	5189	-0-	-1051	-0-	480 589	1 9	4120	2	Y	535	535	0			4

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	18579 1070	2 9	165	4	Y	973	943	1	1	8	71
05	22134	X	19024	-0-	-3110	-0-	17866 953	2 9	205	4	Y	866	911	1	1	8	25
06	21420	X	19823	-0-	-1597	-0-	18703 1015	2 9	105	4	Y	923	920	1	1	8	27
07	21452	X	20162	-0-	-1290	-0-	18941 1057	2 9	164	4	Y	961	940	1	1	8	47
08	20646	X	18957	-0-	-1689	-0-	17856 952	2 9	149	4	Y	865	856	1	1	8	55
09	19830	X	19517	-0-	-313	-0-	18395 971	2 9	151	4	Y	883	890	1			48

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	20277	2	194	4	Y	1158	1121	1	3	8	81
							1274	9									
05	23560	X	22121	-0-	-1439	-0-	20543	2	276	4	Y	1184	1232	1	1	8	32
							1302	9									
06	22800	X	21219	-0-	-1581	-0-	19891	2	125	4	Y	1094	1094	1	1	8	31
							1203	9									
07	23250	X	20815	-0-	-2435	-0-	19470	2	180	4	Y	1059	1038	1	2	8	50
							1165	9									
08	22475	X	19975	-0-	-2500	-0-	18767	2	160	4	Y	953	944	1	1	8	58
							1048	9									
09	21750	X	21050	-0-	-700	-0-	19669	2	186	4	Y	1086	1087	1			57
							1195	9									

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
04	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	14146	2	179	4	Y	1067	1051	1			159
							1174	9									
05	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	15902	2	188	4	Y	1113	1113	1	1	8	158
							1224	9									
06	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	15147	2	123	4	Y	1076	1099	1			135
							1184	9									
07	16058	X	16024	-0-	-34	-0-	14897	2	153	4	Y	885	876	1			144
							974	9									
08	17329	X	16352	-0-	-977	-0-	15237	2	103	4	Y	920	952	1			112
							1012	9									
09	16770	X	15659	-0-	-1111	-0-	14439	2	150	4	Y	973	1016	1			69
							1070	9									

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
04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	145	1	14501	2	Y	880	871	1	1	8	134
							149	4	968	9							
05	19561	X	13726	-0-	-5835	-0-	134	1	12724	2	Y	652	710	1	2	8	74
							151	4	717	9							
06	16140	X	12351	-0-	-3789	-0-	124	1	11441	2	Y	647	625	1	1	8	95
							74	4	712	9							
07	16275	X	9223	-0-	-7052	-0-	106	1	8665	2	Y	370	407	1	1	8	57
							45	4	407	9							
08	16275	X	10730	-0-	-5545	-0-	116	1	10016	2	Y	492	490	1	1	8	58
							57	4	541	9							
09	15750	X	11382	-0-	-4368	-0-	118	1	10482	2	Y	586	547	1			97
							137	4	645	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
04	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	17747	2	156	4	Y	909	884	1	1	8	74
							1000	9									
05	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	21796	2	237	4	Y	1001	1038	1	1	8	36
							1101	9									
06	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	21213	2	120	4	Y	1039	1035	1	1	8	39
							1143	9									
07	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	22241	2	169	4	Y	980	961	1	2	8	56
							1078	9									
08	23126	X	20614	-0-	-2512	-0-	19645	2	90	4	Y	799	796	1	1	8	58
							879	9									
09	22470	X	18047	-0-	-4423	-0-	17140	2	122	4	Y	714	726	1			46
							785	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	14747	2	145	4	Y	851	827	1	1	8	73
							936	9									
05	19747	X	17215	-0-	-2532	-0-	16054	2	203	4	Y	871	907	1			37
							958	9									
06	19110	X	16495	-0-	-2615	-0-	15457	2	99	4	Y	854	853	1			38
							939	9									
07	17732	X	17000	-0-	-732	-0-	15885	2	150	4	Y	877	858	1	1	8	56
							965	9									
08	17732	X	16959	-0-	-773	-0-	15872	2	151	4	Y	851	839	1	1	8	67
							936	9									
*09	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	16099	2	158	4	Y	922	926	1			63
							1014	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
04	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	13313	2	188	4	Y	1110	1111	1			167
							1221	9									
05	18073	X	17194	-0-	-879	-0-	15526	2	289	4	Y	1254	1244	1	1	8	176
							1379	9									
06	17490	X	16161	-0-	-1329	-0-	14794	2	129	4	Y	1125	1161	1			140
							1238	9									
07	17980	X	14732	-0-	-3248	-0-	13524	2	160	4	Y	953	941	1	1	8	151
							1048	9									
08	17205	X	14675	-0-	-2530	-0-	13157	2	206	4	Y	1193	1207	1			137
							1312	9									
09	16650	X	14521	-0-	-2129	-0-	13215	2	133	4	Y	1066	1130	1			73
							1173	9									

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
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	97	1	7647	2	Y	657	653	1	1	8	124
							723	9									
05	8277	X	7866	-0-	-411	-0-	95	1	7193	2	Y	525	539	1	2	8	108
							578	9									
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	73	1	7921	2	Y	549	531	1	1	8	125
							604	9									
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	110	1	9835	2	Y	564	554	1	1	8	134
							620	9									
08	8742	X	5248	-0-	-3494	-0-	60	1	4670	2	Y	471	469	1	1	8	135
							518	9									
09	8610	X	7743	-0-	-867	-0-	61	1	7100	2	Y	529	583	1			81
							582	9									

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
04	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	245	1	24564	2	Y	1621	1619	1	3	8	248
							275	4	1783	9							
05	29233	X	27847	-0-	-1386	-0-	269	1	25490	2	Y	1565	1639	1	5	8	169
							366	4	1722	9							
06	28290	X	26645	-0-	-1645	-0-	266	1	24550	2	Y	1505	1455	1	1	8	218
							173	4	1656	9							
07	29233	X	26087	-0-	-3146	-0-	297	1	24166	2	Y	1338	1365	1	3	8	188
							152	4	1472	9							
08	28024	X	26960	-0-	-1064	-0-	287	1	24882	2	Y	1475	1486	1	2	8	175
							168	4	1623	9							
09	26940	X	26349	-0-	-591	-0-	272	1	24175	2	Y	1497	1420	1			252
							255	4	1647	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	87	1	6868	2	Y	629	604	1			123
							692	9									
05	7595	X	6943	-0-	-652	-0-	84	1	6312	2	Y	497	508	1	1	8	111
							547	9									
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	69	1	7477	2	Y	492	480	1			123
							541	9									
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	89	1	7894	2	Y	526	513	1	1	8	135
							579	9									
08	7905	X	5762	-0-	-2143	-0-	70	1	5364	2	Y	298	328	1	1	8	104
							328	9									
09	8100	X	7493	-0-	-607	-0-	60	1	6896	2	Y	488	510	1			82
							537	9									

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
04	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	91	1	7137	2	Y	612	615	1	1	8	125
							673	9									
05	8618	X	7222	-0-	-1396	-0-	87	1	6568	2	Y	515	525	1	2	8	113
							567	9									
06	8340	X	7542	-0-	-798	-0-	63	1	6919	2	Y	509	497	1	1	8	124
							560	9									
07	8618	X	7457	-0-	-1161	-0-	76	1	6798	2	Y	530	519	1	1	8	134
							583	9									
08	8308	X	7812	-0-	-496	-0-	95	1	7354	2	Y	330	353	1	1	8	110
							363	9									
09	7890	X	7394	-0-	-496	-0-	59	1	6876	2	Y	417	455	1			72
							459	9									

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
04	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	112	1	8776	2	Y	685	672	1	1	8	128
							754	9									
05	10168	X	9329	-0-	-839	-0-	115	1	8620	2	Y	540	554	1	2	8	112
							594	9									
06	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	115	1	12423	2	Y	449	453	1			108
							494	9									
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	123	1	10914	2	Y	616	580	1	2	8	142
							678	9									
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	123	1	9525	2	Y	450	458	1	1	8	133
							495	9									
09	10740	X	9376	-0-	-1364	-0-	75	1	8684	2	Y	561	607	1			87
							617	9									

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
04	21660	X	14602	-0-	-7058	-0-	145	1	13393	2	Y	967	911	1	1	8	147
							1064	9									
05	22382	X	14859	-0-	-7523	-0-	144	1	13660	2	Y	959	963	1			143
							1055	9									
06	19830	X	14315	-0-	-5515	-0-	146	1	13138	2	Y	937	1000	1	1	8	79
							1031	9									
07	17081	X	14607	-0-	-2474	-0-	152	1	13440	2	Y	923	889	1	2	8	111
							1015	9									
08	17081	X	10123	-0-	-6958	-0-	127	1	9610	2	Y	351	416	1			46
							386	9									
09	14610	X	11372	-0-	-3238	-0-	131	1	10647	2	Y	540	516	1			70
							594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6936	X	6936	-0-		-0-	-0-		6321	2	83	4	Y	484	446	1			122
									532	9									
05	7347	X	7347	-0-		-0-	-0-		6739	2	79	4	Y	481	506	1	1	8	96
									529	9									
06	7080	X	6576	-0-		-504	-0-		6091	2	49	4	Y	396	431	1			61
									436	9									
07	7347	X	6911	-0-		-436	-0-		6387	2	51	4	Y	430	375	1			116
									473	9									
08	7347	X	5471	-0-		-1876	-0-		5120	2	33	4	Y	289	305	1			100
									318	9									
09	7110	X	4700	-0-		-2410	-0-		4381	2	30	4	Y	263	271	1			92
									289	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7047	X	7047	-0-		-0-	-0-		138	1	6385	2	Y	476	451	1	1	8	72
									524	9									
05	15996	X	10350	-0-		-5646	-0-		174	1	9486	2	Y	627	678	1	1	8	20
									690	9									
06	15480	X	-0-	-0-		-15480	-0-						Y	-0-					20
07	15996	X	88	-0-		-15908	-0-		2	1	86	2	Y	-0-	19	1			1
08	10354	X	136	-0-		-10218	-0-		3	1	63	2	Y	59	53	1			7
									5	4	65	9							
09	10020	X	29	-0-		-9991	-0-		1	1	20	2	Y	7	14	1			-0-
									8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6915	X	6915	-0-		-0-	-0-		6261	2	86	4	Y	516	474	1	1	8	124
									568	9									
05	7347	X	7032	-0-		-315	-0-		6401	2	86	4	Y	495	525	1	1	8	93
									545	9									
06	7110	X	6506	-0-		-604	-0-		5939	2	49	4	Y	471	499	1			65
									518	9									
07	7316	X	6705	-0-		-611	-0-		6205	2	47	4	Y	412	368	1			109
									453	9									
08	7161	X	6599	-0-		-562	-0-		6075	2	49	4	Y	432	413	1			128
									475	9									
09	6930	X	6788	-0-		-142	-0-		6216	2	55	4	Y	470	454	1			144
									517	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6543	X	6543	-0-		-0-	-0-		112	1	5818	2	Y	507	439	1			137
									55	4	558	9							
05	7713	X	7713	-0-		-0-	-0-		118	1	6817	2	Y	614	636	1	1	8	114
									103	4	675	9							
06	7559	X	7559	-0-		-0-	-0-		120	1	6756	2	Y	569	576	1			107
									57	4	626	9							
07	6758	X	5662	-0-		-1096	-0-		112	1	5248	2	Y	243	296	1			54
									35	4	267	9							
08	7979	X	7979	-0-		-0-	-0-		126	1	7208	2	Y	532	486	1			100
									60	4	585	9							
09	7560	X	6989	-0-		-571	-0-		110	1	6264	2	Y	484	517	1			67
									83	4	532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	205	1	10654	2	Y	741	646	1			185
							86	4	815	9							
05	13454	X	13184	-0-	-270	-0-	205	1	11906	2	Y	846	887	1	1	8	143
							142	4	931	9							
06	13020	X	11098	-0-	-1922	-0-	177	1	10029	2	Y	697	722	1			118
							125	4	767	9							
07	12152	X	9192	-0-	-2960	-0-	175	1	8251	2	Y	651	670	1			99
							50	4	716	9							
08	13175	X	11258	-0-	-1917	-0-	180	1	10303	2	Y	638	625	1			112
							73	4	702	9							
09	12750	X	12122	-0-	-628	-0-	189	1	10789	2	Y	902	915	1			99
							152	4	992	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	124	1	11498	2	Y	914	860	1	1	8	155
							1005	9									
05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	129	1	12248	2	Y	938	937	1			156
							1032	9									
06	13890	X	12411	-0-	-1479	-0-	127	1	11356	2	Y	844	913	1	1	8	86
							928	9									
07	14353	X	12631	-0-	-1722	-0-	132	1	11659	2	Y	764	743	1	2	8	105
							840	9									
08	14353	X	10465	-0-	-3888	-0-	125	1	9462	2	Y	798	794	1	1	8	108
							878	9									
09	12990	X	10772	-0-	-2218	-0-	116	1	9511	2	Y	1041	993	1			156
							1145	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	115	1	10611	2	Y	821	763	1	1	8	128
							903	9									
05	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	122	1	11527	2	Y	797	801	1			124
							877	9									
06	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	117	1	10526	2	Y	754	810	1			68
							829	9									
07	12028	X	11422	-0-	-606	-0-	119	1	10494	2	Y	735	710	1	2	8	91
							809	9									
08	12524	X	12247	-0-	-277	-0-	151	1	11455	2	Y	583	600	1	1	8	73
							641	9									
*09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	143	1	11689	2	Y	707	681	1			99
							778	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	309	1	14294	2	Y	956	894	1	1	8	151
							1052	9									
05	16554	X	11274	-0-	-5280	-0-	190	1	10371	2	Y	648	763	1	1	8	35
							713	9									
06	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					Y	116					151
07	16554	X	11269	-0-	-5285	-0-	277	1	10518	2	Y	414	430	1			135
							19	4	455	9							
08	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	725	1	17946	2	Y	705	689	1			151
							95	4	776	9							
*09	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	599	1	15542	2	Y	744	824	1			71
							4	4	818	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2	1	2483	2	Y	397	395	0	1	8	2
							437	9									
05	3317	X	2759	-0-	-558	-0-	1	1	2462	2	Y	269	270	0			1
							296	9									
06	3210	X	2284	-0-	-926	-0-	1	1	2024	2	Y	235	235	0			1
							259	9									
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	1	1	2256	2	Y	313	311	0	1	8	2
							344	9									
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2	1	2680	2	Y	324	323	0	1	8	2
							356	9									
*09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3	1	3051	2	Y	539	538	0			3
							593	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4497	2	562	9	Y	511	538	1			242
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	4969	2	534	9	Y	485	541	1			186
06	5220	X	4859	-0-	-361	-0-	4497	2	362	9	Y	329	351	1			164
07	5394	X	4075	-0-	-1319	-0-	3736	2	339	9	Y	308	162	1			310
08	5518	X	4551	-0-	-967	-0-	4166	2	385	9	Y	350	497	1			163
09	5340	X	4772	-0-	-568	-0-	4331	2	441	9	Y	401	339	1			225

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	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

04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4393	2	531	9	Y	483	549	1			355
05	7688	X	5259	-0-	-2429	-0-	4695	2	564	9	Y	513	548	1			320
06	6930	X	5034	-0-	-1896	-0-	4503	2	531	9	Y	483	505	1			298
07	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	4650	2	479	9	Y	435	511	1			222
08	5487	X	4554	-0-	-933	-0-	4118	2	436	9	Y	396	513	1			105
09	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	4082	2	452	9	Y	411	346	1			170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	319	-0-	-521	-0-	212	2	1	4	N	96	179	1			281
							106	9									
05	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-					281
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	527	2	4	4	N	169					450
							186	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	4	N	307	362	1			395
							338	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	891	2	2	4	N	181	182	1			394
							199	9									
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	36	177	1	1	8	252

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1068	-0-	-1842	-0-	885	2	1	4	N	165	180	1			251
							182	9									
05	2573	X	990	-0-	-1583	-0-	813	2	1	4	N	160	179	1			232
							176	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	4	N	269	361	1			140
							296	9									
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3352	2	1	4	N	197	181	1			156
							217	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2842	2	3	4	N	146	170	1			132
							161	9									
09	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2723	2	1	4	N	132	178	1			86
							145	9									

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	4	N	276	173	1			306
							304	9									
05	1612	X	25	-0-	-1587	-0-	25	2			N	-0-					306
06	1500	X	175	-0-	-1325	-0-	139	2	36	9	N	33					339
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	4	N	381	349	1			371
							419	9									
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1545	2	5	4	N	250	349	1			272
							275	9									
*09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	4	N	213	175	1			310
							234	9									

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	140	2	17	4	N	255	179	1			278
							281	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	197	2	5	4	N	240	360	1			158
							264	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	454	2	9	4	N	239	168	1			229
							263	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	243	2	5	4	N	246	340	1			135
							271	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	479	2	5	4	N	236	180	1			191
							260	9									
09	720	N	301	-0-	-419	-0-	111	2	4	4	N	169	177	1	2	8	181
							186	9									

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
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	424	1	727	2	Y	213	212	0	1	8	-0-
							234	9									
05	4836	X	1641	-0-	-3195	-0-	480	1	949	2	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
06	4680	X	1069	-0-	-3611	-0-	349	1	590	2	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
07	4836	X	400	-0-	-4436	-0-	244	1	14	2	Y	129	128	0			1
							142	9									
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	392	1	1038	2	Y	248	247	0	1	8	1
							273	9									
09	1590	X	909	-0-	-681	-0-	350	1	351	2	Y	189	189	0			1
							208	9									

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
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	545	1	4086	2	Y	1001	998	0	3	8	9
							1101	9									
05	6572	X	5344	-0-	-1228	-0-	554	1	3763	2	Y	934	934	0	2	8	7
							1027	9									
06	6360	X	6352	-0-	-8	-0-	448	1	4735	2	Y	1063	1060	0	2	8	8
							1169	9									
07	6572	X	6435	-0-	-137	-0-	505	1	4790	2	Y	1036	1033	0	3	8	8
							1140	9									
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	544	1	4803	2	Y	984	980	0	4	8	8
							1082	9									
09	6360	X	6299	-0-	-61	-0-	556	1	4685	2	Y	962	961	0			9
							1058	9									

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
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	372	1	1767	2	Y	422	421	0	1	8	4
							464	9									
05	5332	X	3265	-0-	-2067	-0-	399	1	2413	2	Y	412	412	0	1	8	3
							453	9									
06	3930	X	3044	-0-	-886	-0-	395	1	2316	2	Y	303	302	0			4
							333	9									
07	4061	X	1519	-0-	-2542	-0-	301	1	880	2	Y	307	306	0	1	8	4
							338	9									
08	3317	X	736	-0-	-2581	-0-	288	1	111	2	Y	306	305	0	1	8	4
							337	9									
09	3150	X	2879	-0-	-271	-0-	427	1	2039	2	Y	375	374	0			5
							413	9									

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
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	702	1	6023	2	Y	1365	1361	0	4	8	12
							1502	9									
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	669	1	5005	2	Y	1084	1086	0	2	8	8
							1192	9									
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	685	1	5143	2	Y	948	947	0	2	8	7
							1043	9									
07	8494	X	7702	-0-	-792	-0-	728	1	5848	2	Y	1024	1021	0	3	8	7
							1126	9									
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	771	1	6671	2	Y	1163	1158	0	4	8	8
							1279	9									
09	8220	X	7099	-0-	-1121	-0-	659	1	5168	2	Y	1156	1155	0			9
							1272	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	405	1	1067	2	Y	617	616	0	2	8	4
							679	9									
05	6789	X	4838	-0-	-1951	-0-	683	1	3151	2	Y	913	910	0	2	8	5
							1004	9									
06	6570	X	1861	-0-	-4709	-0-	395	1	931	2	Y	486	487	0	1	8	3
							535	9									
07	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	460	1	1886	2	Y	636	633	0	2	8	4
							700	9									
08	4712	X	2047	-0-	-2665	-0-	384	1	1096	2	Y	515	513	0	2	8	4
							567	9									
09	4560	X	2660	-0-	-1900	-0-	460	1	1562	2	Y	580	579	0			5
							638	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2342	2	1	4	N	124	170	1			152
							136	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	4	N	99	174	1			77
							109	9									
06	2640	N	2276	-0-	-364	-0-	2121	2	1	4	N	140					217
							154	9									
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	4	N	189	331	1			75
							208	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	4	N	187	144	1	2	8	116
							206	9									
09	2280	N	1297	-0-	-983	-0-	1221	2	1	4	N	68					184
							75	9									

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1828	2	16	4	N	119					193
							131	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1867	2	6	4	N	149	182	1			160
							164	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2031	2	9	4	N	217	172	1			205
							239	9									
07	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1459	2	4	4	N	173	178	1			200
							190	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	4	N	163	157	1			206
							179	9									
09	1680	N	1110	-0-	-570	-0-	936	2	3	4	N	155	159	1			202
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	4	1	9065	2	Y	670	670	0	2	8	4
							737	9									
05	6262	X	2668	-0-	-3594	-0-	4	1	1562	2	Y	1002	1000	0	2	8	4
							1102	9									
06	11010	X	3769	-0-	-7241	-0-	3	1	2723	2	Y	948	947	0	2	8	3
							1043	9									
07	11377	X	4840	-0-	-6537	-0-	2	1	4258	2	Y	527	528	0	2	8	-0-
							580	9									
08	11377	X	3662	-0-	-7715	-0-	2	1	3222	2	Y	398	397	0	1	8	-0-
							438	9									
09	9810	X	7830	-0-	-1980	-0-	4	1	7057	2	Y	699	696	0			3
							769	9									

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
04	3000	N	1359	-0-	-1641	1293	480	1	672	2	Y	188	37	0			225
							207	9									
05	3100	N	2558	-0-	-542	751	500	1	1748	2	Y	282	353	0	1	8	153
							310	9									
06	3000	N	2408	-0-	-592	159	622	1	1650	2	Y	124	1	0			276
							136	9									
07	2096	N	1937	-0-	-159	-0-	594	1	1131	2	Y	193	307	0	1	8	161
							212	9									
08	3100	N	3217	-0-	117	117	565	1	2378	2	Y	249	297	0	1	8	112
							274	9									
*09	3000	N	2983	-0-	-17	100	493	1	2322	2	Y	153	1	0			264
							168	9									

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
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	154	1	1	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1	-0-	-1379	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	90	1	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	318	1	2	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

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
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	394	1	5111	2	Y	632	637	0	2	8	-0-
							695	9									
05	7998	X	5638	-0-	-2360	-0-	374	1	4575	2	Y	626	625	0	1	8	-0-
							689	9									
06	7740	X	6089	-0-	-1651	-0-	344	1	4828	2	Y	834	831	0	1	8	2
							917	9									
07	7347	X	5025	-0-	-2322	-0-	330	1	4116	2	Y	526	526	0	2	8	-0-
							579	9									
08	7347	X	3876	-0-	-3471	-0-	285	1	2982	2	Y	554	551	0	2	8	1
							609	9									
09	6210	X	4860	-0-	-1350	-0-	320	1	3796	2	Y	676	675	0			2
							744	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	2	1	5957	2	Y	424	425	0	1	8	8
							466	9									
05	7502	X	5952	-0-	-1550	-0-	1	1	5683	2	Y	244	245	0			7
							268	9									
06	7920	X	1275	-0-	-6645	-0-	2	1	808	2	Y	423	421	0	1	8	8
							465	9									
07	8184	X	834	-0-	-7350	-0-	1	1	647	2	Y	169	170	0	1	8	6
							186	9									
08	8184	X	2788	-0-	-5396	-0-	1	1	2631	2	Y	142	142	0	1	8	5
							156	9									
09	6420	X	2883	-0-	-3537	-0-	3	1	2129	2	Y	683	680	0			8
							751	9									

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
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	364	1	3830	2	Y	461	460	0	1	8	5
							507	9									
05	4929	X	3833	-0-	-1096	-0-	328	1	3032	2	Y	430	430	0	1	8	4
							473	9									
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	360	1	4640	2	Y	311	311	0	1	8	3
							342	9									
07	4929	X	4395	-0-	-534	-0-	321	1	3801	2	Y	248	248	0	1	8	2
							273	9									
08	4867	X	3798	-0-	-1069	-0-	302	1	3225	2	Y	246	245	0	1	8	2
							271	9									
09	5340	X	3785	-0-	-1555	-0-	308	1	3089	2	Y	353	352	0			3
							388	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
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	323	1	3683	2	Y	372	371	0	1	8	1
							409	9									
05	4805	X	3489	-0-	-1316	-0-	289	1	2835	2	Y	332	332	0	1	8	-0-
							365	9									
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	394	1	4754	2	Y	328	327	0	1	8	-0-
							361	9									
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	394	1	4377	2	Y	368	366	0	1	8	1
							405	9									
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	377	1	4667	2	Y	358	357	0	1	8	1
							394	9									
09	5400	X	5230	-0-	-170	-0-	372	1	4470	2	Y	353	352	0			2
							388	9									

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
04	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	89	1	11088	2	Y	796	864	1	1	8	57
							876	9									
05	13671	X	11648	-0-	-2023	-0-	90	1	10822	2	Y	669	647	1	2	8	77
							736	9									
06	13020	X	11140	-0-	-1880	-0-	89	1	10265	2	Y	674	691	1	2	8	58
							45	4	741	9							
07	13454	X	11540	-0-	-1914	-0-	97	1	10664	2	Y	667	666	1	2	8	57
							45	4	734	9							
08	13144	X	8920	-0-	-4224	-0-	67	1	8241	2	Y	556	575	1	1	8	37
							612	9									
09	12060	X	11446	-0-	-614	-0-	76	1	10634	2	Y	669	654	1			52
							736	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	70	1	8703	2	Y	591	615	1			46
							650	9									
05	12183	X	9444	-0-	-2739	-0-	73	1	8718	2	Y	594	565	1	1	8	74
							653	9									
06	11790	X	8616	-0-	-3174	-0-	68	1	7858	2	Y	568	586	1	1	8	55
							65	4	625	9							
07	10912	X	8869	-0-	-2043	-0-	74	1	8107	2	Y	566	565	1			56
							65	4	623	9							
08	9734	X	8253	-0-	-1481	-0-	61	1	7600	2	Y	538	549	1	1	8	44
							592	9									
09	9420	X	8267	-0-	-1153	-0-	54	1	7596	2	Y	561	554	1			51
							617	9									

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
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	71	1	8889	2	Y	642	693	1			64
							706	9									
05	11718	X	9093	-0-	-2625	-0-	70	1	8399	2	Y	567	545	1			86
							624	9									
06	11340	X	8175	-0-	-3165	-0-	65	1	7510	2	Y	537	555	1			68
							9	4	591	9							
07	11191	X	6181	-0-	-5010	-0-	51	1	5665	2	Y	383	396	1			55
							44	4	421	9							
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	83	1	10216	2	Y	545	540	1	1	8	59
							600	9									
*09	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	72	1	10157	2	Y	685	666	1			78
							754	9									

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
04	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	87	1	10897	2	Y	734	797	1	1	8	56
							807	9									
05	11780	X	11505	-0-	-275	-0-	89	1	10675	2	Y	674	647	1	1	8	82
							741	9									
06	13230	X	12145	-0-	-1085	-0-	97	1	11189	2	Y	707	722	1	2	8	65
							81	4	778	9							
07	13671	X	12648	-0-	-1023	-0-	107	1	11705	2	Y	688	687	1			66
							79	4	757	9							
08	13671	X	12835	-0-	-836	-0-	98	1	12008	2	Y	663	676	1	1	8	52
							729	9									
09	12060	X	11983	-0-	-77	-0-	80	1	11184	2	Y	654	648	1			58
							719	9									

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
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	78	1	9771	2	Y	784	832	1	1	8	64
							862	9									
05	11160	X	10682	-0-	-478	-0-	81	1	9824	2	Y	706	677	1	2	8	91
							777	9									
06	10800	X	9627	-0-	-1173	-0-	76	1	8761	2	Y	651	674	1	1	8	67
							74	4	716	9							
07	11160	X	9436	-0-	-1724	-0-	79	1	8635	2	Y	618	619	1			66
							42	4	680	9							
08	11067	X	7601	-0-	-3466	-0-	57	1	6997	2	Y	497	517	1	1	8	45
							547	9									
09	10710	X	9169	-0-	-1541	-0-	59	1	8393	2	Y	652	634	1			63
							717	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	115	1	5337	2	Y	439	418	1			76
							483	9									
05	8835	X	4042	-0-	-4793	-0-	63	1	3514	2	Y	423	471	1	1	8	27
							465	9									
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	49					76
07	8153	X	7929	-0-	-224	-0-	198	1	7503	2	Y	191	200	1			67
							18	4	210	9							
08	7688	X	2741	-0-	-4947	-0-	93	1	2311	2	Y	287	287	1			67
							21	4	316	9							
09	5940	X	5670	-0-	-270	-0-	195	1	5064	2	Y	372	400	1			39
							2	4	409	9							

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
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	2	Y	616	612	0	2	8	11
							678	9									
05	6448	X	139	-0-	-6309	-0-	9	2	130	9	Y	118	122	0			7
06	6240	X	345	-0-	-5895	-0-	1	1	71	2	Y	248	247	0			8
							273	9									
07	6448	X	2712	-0-	-3736	-0-	2	1	2277	2	Y	394	392	0	1	8	9
							433	9									
08	3131	X	1839	-0-	-1292	-0-	1	1	1707	2	Y	119	120	0			8
							131	9									
*09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	2	1	4672	2	Y	459	456	0			11
							505	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
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	449	1	4670	2	Y	345	343	0	1	8	6
							380	9									
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	459	1	4920	2	Y	276	276	0			6
							304	9									
06	5040	X	3305	-0-	-1735	-0-	362	1	2556	2	Y	352	351	0	1	8	6
							387	9									
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	445	1	4865	2	Y	353	352	0	1	8	6
							388	9									
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	445	1	5389	2	Y	375	374	0	1	8	6
							413	9									
09	5490	X	4572	-0-	-918	-0-	383	1	3855	2	Y	304	304	0			6
							334	9									

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
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	327	1	3590	2	Y	879	876	0	2	8	3
							967	9									
05	6231	X	4899	-0-	-1332	-0-	337	1	3619	2	Y	857	857	0	2	8	1
							943	9									
06	6030	X	5265	-0-	-765	-0-	307	1	3903	2	Y	959	957	0	2	8	1
							1055	9									
07	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	312	1	3229	2	Y	1626	1618	0	5	8	4
							1789	9									
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	360	1	4264	2	Y	1269	1265	0	5	8	3
							1396	9									
*09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	342	1	3973	2	Y	1061	1061	0			3
							1167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	478	-0-	-1276	-0-	175	1	44	2	Y	235	234	0	1	8	3
							259	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	195	1	401	2	Y	258	258	0			3
							284	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	235	1	1655	2	Y	372	370	0	1	8	4
							409	9									
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	233	1	1084	2	Y	382	381	0	1	8	4
							420	9									
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	295	1	1838	2	Y	421	419	0	2	8	4
							463	9									
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	200	1	949	2	Y	283	284	0			3
							311	9									

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
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	162	162	0			4
							178	9									
05	1581	X	294	-0-	-1287	-0-	1	1	19	2	Y	249	249	0			4
							274	9									
06	2250	X	155	-0-	-2095	-0-	14	2	141	9	Y	128	128	0			4
07	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	1713	2	79	9	Y	72	72	0			4
08	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	1	1	1782	2	Y	287	285	0	1	8	5
							316	9									
*09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1	1	1414	2	Y	191	192	0			4
							210	9									

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
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	4	1	2832	2	Y	640	636	0	2	8	6
							704	9									
05	4712	X	731	-0-	-3981	-0-	3	1	48	2	Y	618	618	0	1	8	5
							680	9									
06	4290	X	269	-0-	-4021	-0-	1	1	40	2	Y	207	208	0			4
							228	9									
07	4433	X	214	-0-	-4219	-0-	1	1	17	2	Y	178	178	0	1	8	3
							196	9									
08	3658	X	69	-0-	-3589	-0-	5	2	64	9	Y	58	58	0			3
09	3540	X	1008	-0-	-2532	-0-	1	1	825	2	Y	165	164	0			4
							182	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
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	237	1	2312	2	Y	252	178	1			289
							277	9									
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	228	1	2536	2	Y	283	366	1	1	8	205
							311	9									
06	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	198	1	2368	2	Y	220	342	1			83
							242	9									
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	211	1	2679	2	Y	288	177	1	3	8	191
							317	9									
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	222	1	2666	2	Y	271	330	1			132
							298	9									
09	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	211	1	2441	2	Y	260	167	1			225
							286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	557	2	24	4	N	327	176	1			255
							360	9									
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	538	2	7	4	N	339	341	1	1	8	252
							373	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	570	2	11	4	N	305	351	1			206
							336	9									
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	538	2	5	4	N	252	339	1	1	8	118
							277	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	567	2	7	4	N	352	326	1	1	8	143
							387	9									
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	565	2	2	4	N	295	169	1			269
							325	9									

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
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	Y	1	1	0			3
05	2573	X	155	-0-	-2418	-0-	121	1	2	2	Y	29	28	0			4
							32	9									
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	206	1	1402	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	185	1	1517	2	Y	66	65	0			5
							73	9									
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	190	1	2520	2	Y	123	122	0			6
							135	9									
*09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	212	1	2119	2	Y	152	152	0			6
							167	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	202	1	2564	2	Y	384	383	0	1	8	3
							422	9									
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	227	1	2581	2	Y	382	382	0	1	8	2
							420	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	196	1	2416	2	Y	380	380	0	1	8	1
							418	9									
07	3286	X	477	-0-	-2809	-0-	188	1	155	2	Y	122	123	0			-0-
							134	9									
08	3286	X	536	-0-	-2750	-0-	20	1	41	2	Y	432	429	0	2	8	1
							475	9									
09	3180	X	476	-0-	-2704	-0-	2	1	37	2	Y	397	397	0			1
							437	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 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
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	3	1	4831	2	Y	577	576	0	2	8	4
							635	9									
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	2	1	7590	2	Y	452	453	0	1	8	2
							497	9									
06	6930	X	3618	-0-	-3312	-0-	2	1	3065	2	Y	501	500	0	1	8	2
							551	9									
07	7161	X	4470	-0-	-2691	-0-	4	1	3446	2	Y	927	922	0	3	8	4
							1020	9									
08	8091	X	4006	-0-	-4085	-0-	1	1	3669	2	Y	305	307	0	1	8	1
							336	9									
09	7830	X	871	-0-	-6959	-0-	3	1	274	2	Y	540	538	0			3
							594	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	247	1	3880	2	Y	350	349	0	1	8	2
							385	9									
05	6882	X	6595	-0-	-287	-0-	321	1	5749	2	Y	477	476	0	1	8	2
							525	9									
06	6660	X	4045	-0-	-2615	-0-	306	1	3482	2	Y	234	235	0			1
							257	9									
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	348	1	5756	2	Y	396	394	0	1	8	2
							436	9									
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	323	1	6162	2	Y	446	444	0	2	8	2
							491	9									
09	6390	X	5757	-0-	-633	-0-	297	1	5046	2	Y	376	376	0			2
							414	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	272	1	2221	2	Y	229	228	0	1	8	2
							252	9									
05	5363	X	1410	-0-	-3953	-0-	206	1	991	2	Y	194	195	0			1
							213	9									
06	3060	X	1658	-0-	-1402	-0-	246	1	1313	2	Y	90	91	0			-0-
							99	9									
07	2852	X	717	-0-	-2135	-0-	187	1	390	2	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
08	2852	X	1743	-0-	-1109	-0-	209	1	1337	2	Y	179	178	0	1	8	-0-
							197	9									
09	2760	X	1655	-0-	-1105	-0-	194	1	1238	2	Y	203	202	0			1
							223	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	143	1	707	2	Y	306	306	0	1	8	-0-
							337	9									
05	4867	X	3391	-0-	-1476	-0-	223	1	2554	2	Y	558	556	0	1	8	1
							614	9									
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	219	1	2479	2	Y	485	485	0	1	8	-0-
							534	9									
07	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	216	1	2273	2	Y	484	482	0	2	8	-0-
							532	9									
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	238	1	2718	2	Y	490	488	0	2	8	-0-
							539	9									
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	233	1	2761	2	Y	472	472	0			-0-
							519	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-		3 554	1 9	3980	2	Y	504	503	0	1	8	1
05	5115	X	4498	-0-	-617	-0-		2 550	1 9	3946	2	Y	500	500	0	1	8	-0-
06	4950	X	2798	-0-	-2152	-0-		1 391	1 9	2406	2	Y	355	354	0	1	8	-0-
07	4867	X	2983	-0-	-1884	-0-		1 384	1 9	2598	2	Y	349	348	0	1	8	-0-
08	4867	X	1371	-0-	-3496	-0-		1 169	1 9	1201	2	Y	154	153	0	1	8	-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-		287 590	1 9	4967	2	Y	536	534	0	1	8	4
05	6293	X	4624	-0-	-1669	-0-		235 503	1 9	3886	2	Y	457	457	0	1	8	3
06	6090	X	6013	-0-	-77	-0-		301 696	1 9	5016	2	Y	633	631	0	1	8	4
07	6045	X	5789	-0-	-256	-0-		319 507	1 9	4963	2	Y	461	461	0	1	8	3
08	6045	X	5583	-0-	-462	-0-		307 494	1 9	4782	2	Y	449	448	0	2	8	2
09	6000	X	5387	-0-	-613	-0-		295 479	1 9	4613	2	Y	435	435	0			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-		278 619	1 9	3786	2	Y	563	561	0	2	8	1
05	6882	X	2791	-0-	-4091	-0-		292 664	1 9	1835	2	Y	604	603	0	1	8	1
06	6660	X	3030	-0-	-3630	-0-		266 328	1 9	2436	2	Y	298	299	0			-0-
07	5828	X	4192	-0-	-1636	-0-		218 464	1 9	3510	2	Y	422	421	0	1	8	-0-
08	4836	X	3921	-0-	-915	-0-		260 424	1 9	3237	2	Y	385	384	0	1	8	-0-
09	4680	X	4258	-0-	-422	-0-		274 523	1 9	3461	2	Y	475	474	0			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-		424 1315	1 9	7780	2	Y	1195	1192	0	3	8	5
05	9982	X	5897	-0-	-4085	-0-		268 1946	1 9	3683	2	Y	1769	1765	0	3	8	6
06	9660	X	232	-0-	-9428	-0-		140 78	1 9	14	2	Y	71	77	0			-0-
07	9951	X	278	-0-	-9673	-0-		70 153	1 9	55	2	Y	139	138	0			1
08	9951	X	3274	-0-	-6677	-0-		231 756	1 9	2287	2	Y	687	681	0	2	8	5
09	9510	X	4231	-0-	-5279	-0-		358 495	1 9	3378	2	Y	450	451	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1 235	1 9	1516	2	Y	214	214	0	1	8	3
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	1 144	1 9	3114	2	Y	131	131	0			3
06	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	1 325	1 9	2366	2	Y	295	294	0			4
07	3100	X	1424	-0-	-1676	-0-	1 331	1 9	1092	2	Y	301	300	0	1	8	4
08	3255	X	1621	-0-	-1634	-0-	1 156	1 9	1464	2	Y	142	142	0	1	8	3
09	3150	X	1045	-0-	-2105	-0-	2 503	1 9	540	2	Y	457	455	0			5

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
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	164 281	1 9	5313	2	Y	255	254	1			14
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	221 289	1 9	5725	2	Y	263	261	1			16
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	180 265	1 9	5223	2	Y	241	242	1			15
07	5952	X	5488	-0-	-464	-0-	170 227	1 9	5091	2	Y	206	210	1			11
08	6231	X	3842	-0-	-2389	-0-	165 183	1 9	3494	2	Y	166	167	1			10
09	6030	X	3465	-0-	-2565	-0-	135 152	1 9	3178	2	Y	138	138	1			10

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
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	97 279	1 9	4330	2	Y	254	301	1	1	8	68
05	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	100 253	1 9	4389	2	Y	230	205	1	1	8	92
06	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	97 237	1 9	4236	2	Y	215	244	1	1	8	62
07	4867	X	4751	-0-	-116	-0-	103 230	1 9	4418	2	Y	209	28	0	187	1	56
08	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	111 210	1 9	4240	2	Y	191	196	0			51
09	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	107 196	1 9	4148	2	Y	178	179	0			50

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
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	106 262	1 9	4772	2	Y	238	282	1			67
05	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	105 227	1 9	4575	2	Y	206	185	1			88
06	5280	X	4883	-0-	-397	-0-	104 233	1 9	4546	2	Y	212	235	1			65
07	5301	X	5148	-0-	-153	-0-	111 254	1 9	4783	2	Y	231	30	0	202	1	64
08	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	121 212	1 9	4607	2	Y	193	201	0			56
09	5130	X	4807	-0-	-323	-0-	115 229	1 9	4463	2	Y	208	205	0			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	152	1	6794	2	Y	401	478	1	1	8	78
							441	9									
05	7843	X	7407	-0-	-436	-0-	157	1	6843	2	Y	370	329	1	1	8	118
							407	9									
06	7590	X	7147	-0-	-443	-0-	150	1	6594	2	Y	366	408	1	1	8	75
							403	9									
07	7533	X	7199	-0-	-334	-0-	154	1	6625	2	Y	382	51	0	336	1	69
							420	9					1	8			
08	7533	X	6979	-0-	-554	-0-	170	1	6453	2	Y	324	337	0	2	8	54
							356	9									
09	7290	X	7092	-0-	-198	-0-	168	1	6500	2	Y	385	373	0			66
							424	9									

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
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	72	1	2598	2	Y	112	109	1	2	8	63
							18	4	123	9							
05	6324	X	530	-0-	-5794	-0-	16	1	493	2	Y	17	48	1	1	8	31
							2	4	19	9							
06	6120	X	1089	-0-	-5031	-0-	33	1	1009	2	Y	36	38	1	1	8	28
							7	4	40	9							
07	5797	X	778	-0-	-5019	-0-	23	1	714	2	Y	34	35	1	1	8	26
							4	4	37	9							
08	5363	X	987	-0-	-4376	-0-	30	1	910	2	Y	39	36	1	1	8	28
							4	4	43	9							
09	2820	X	125	-0-	-2695	-0-	4	1	121	2	Y	-0-	28	1			-0-

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
04	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	323	1	11601	2	Y	610	441	1	9	8	233
							102	4	671	9							
05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	392	1	12402	2	Y	541	496	1	14	8	264
							90	4	595	9							
06	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	362	1	11011	2	Y	536	485	1	13	8	302
							89	4	590	9							
07	13113	X	12861	-0-	-252	-0-	385	1	11834	2	Y	530	502	1	12	8	318
							59	4	583	9							
08	13485	X	12246	-0-	-1239	-0-	378	1	11313	2	Y	458	465	1	13	8	298
							51	4	504	9							
*09	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	391	1	12191	2	Y	481	674	1			105
							55	4	529	9							

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
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	226	1	7302	2	Y	324	321	1	1	8	19
							356	9									
05	8618	X	5110	-0-	-3508	-0-	182	1	4722	2	Y	187	191	1			15
							206	9									
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	210	1	6122	2	Y	275	271	1	1	8	18
							303	9									
07	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	233	1	6997	2	Y	283	285	1			16
							311	9									
08	8153	X	5499	-0-	-2654	-0-	238	1	5017	2	Y	222	224	1			14
							244	9									
09	7890	X	6566	-0-	-1324	-0-	255	1	6022	2	Y	263	262	1			15
							289	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	254	1	2990	2	N	277	349	1			40
							5	4	305	9							
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	268	1	2506	2	N	483	423	1			100
							6	4	531	9							
06	3180	X	2371	-0-	-809	-0-	209	1	1676	2	N	429	459	1	1	8	69
							14	4	472	9							
07	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	224	1	2082	2	N	457	475	1			51
							28	4	503	9							
08	3286	X	2910	-0-	-376	-0-	243	1	2088	2	N	517	438	1			130
							10	4	569	9							
09	3180	X	2040	-0-	-1140	-0-	220	1	1490	2	N	295	375	1			50
							5	4	325	9							

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
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2007	2	204	9	Y	185	139	0	48	1	6
05	3844	X	2138	-0-	-1706	-0-	1851	2	287	9	Y	261	260	0			7
06	3720	X	2653	-0-	-1067	-0-	2377	2	276	9	Y	251	250	0			8
07	2201	X	2116	-0-	-85	-0-	1817	2	299	9	Y	272	271	0			9
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2827	2	407	9	Y	370	369	0	1	1	9
*09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2557	2	315	9	Y	286	286	0	1	1	8

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
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	199	1	512	2	Y	207	199	1			54
							19	4	228	9							
05	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	215	1	1057	2	Y	178	168	1			64
							7	4	196	9							
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	222	1	1542	2	Y	238	254	1	1	8	47
							9	4	262	9							
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	236	1	1621	2	Y	403	307	1	1	8	142
							11	4	443	9							
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	283	1	1826	2	Y	278	359	1			61
							4	4	306	9							
*09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	248	1	2082	2	Y	318	304	1	1	8	74
							4	4	350	9							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	302	2	17	4	N	426	374	1			52
							469	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	267	2	9	4	N	201	190	1			63
							221	9									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	304	2	6	4	N	202	204	1	2	8	59
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	368	1	4589	2	Y	518	517	0	1	8	5
							570	9									
05	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	496	1	7179	2	Y	975	972	0	2	8	6
							1073	9									
06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	452	1	7731	2	Y	1018	1016	0	2	8	6
							1120	9									
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	541	1	9376	2	Y	975	972	0	3	8	6
							1073	9									
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	528	1	9411	2	Y	986	982	0	4	8	6
							1085	9									
*09	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	487	1	8375	2	Y	985	984	0			7
							1084	9									

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
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	251	1	2912	2	Y	489	487	0	1	8	4
							538	9									
05	6603	X	3877	-0-	-2726	-0-	255	1	3149	2	Y	430	430	0	1	8	3
							473	9									
06	5010	X	3846	-0-	-1164	-0-	241	1	3093	2	Y	465	464	0	1	8	3
							512	9									
07	5177	X	3669	-0-	-1508	-0-	242	1	2933	2	Y	449	448	0	1	8	3
							494	9									
08	3875	X	3284	-0-	-591	-0-	237	1	2630	2	Y	379	378	0	1	8	3
							417	9									
09	3840	X	2316	-0-	-1524	-0-	223	1	1763	2	Y	300	300	0			3
							330	9									

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
04	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	469	1	8892	2	Y	971	967	0	3	8	5
							1068	9									
05	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	482	1	9346	2	Y	1113	1112	0	2	8	4
							1224	9									
06	10350	X	9252	-0-	-1098	-0-	415	1	7898	2	Y	854	854	0	1	8	3
							939	9									
07	10788	X	9394	-0-	-1394	-0-	465	1	8043	2	Y	805	803	0	3	8	2
							886	9									
08	11067	X	10997	-0-	-70	-0-	504	1	9567	2	Y	842	838	0	3	8	3
							926	9									
09	10710	X	10275	-0-	-435	-0-	438	1	8979	2	Y	780	779	0			4
							858	9									

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
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	308	1	2753	2	Y	1316	1311	0	4	8	3
							1448	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	345	1	3268	2	Y	1791	1787	0	3	8	4
							1970	9									
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	334	1	3401	2	Y	1385	1384	0	2	8	3
							1524	9									
07	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	318	1	3342	2	Y	1397	1393	0	4	8	3
							1537	9									
08	5580	X	4775	-0-	-805	-0-	297	1	3176	2	Y	1184	1180	0	4	8	3
							1302	9									
09	5400	X	4423	-0-	-977	-0-	300	1	2883	2	Y	1127	1126	0			4
							1240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	481	1	6252	2	Y	498	497	0	1	8	2
							548	9									
05	11408	X	6140	-0-	-5268	-0-	449	1	5159	2	Y	484	484	0	1	8	1
							532	9									
06	11040	X	6442	-0-	-4598	-0-	396	1	5599	2	Y	406	406	0	1	8	-0-
							447	9									
07	10385	X	4244	-0-	-6141	-0-	365	1	3515	2	Y	331	330	0	1	8	-0-
							364	9									
08	9207	X	3065	-0-	-6142	-0-	351	1	2431	2	Y	257	256	0	1	8	-0-
							283	9									
09	7290	X	4885	-0-	-2405	-0-	401	1	4054	2	Y	391	390	0			1
							430	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
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	463	1	6892	2	Y	600	598	0	2	8	2
							660	9									
05	12803	X	8438	-0-	-4365	-0-	471	1	7285	2	Y	620	620	0	1	8	1
							682	9									
06	9180	X	8688	-0-	-492	-0-	524	1	7507	2	Y	597	596	0	1	8	1
							657	9									
07	9393	X	8751	-0-	-642	-0-	541	1	7583	2	Y	570	568	0	2	8	1
							627	9									
08	8432	X	8427	-0-	-5	-0-	508	1	7305	2	Y	558	556	0	2	8	1
							614	9									
09	8700	X	8049	-0-	-651	-0-	474	1	6995	2	Y	527	527	0			1
							580	9									

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
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	347	1	3714	2	Y	451	450	0	1	8	3
							496	9									
05	9021	X	3689	-0-	-5332	-0-	320	1	2943	2	Y	387	387	0	1	8	2
							426	9									
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	485	1	5735	2	Y	568	566	0	1	8	3
							625	9									
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	452	1	4878	2	Y	468	468	0	2	8	1
							515	9									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	430	1	4326	2	Y	451	450	0	2	8	-0-
							496	9									
09	5790	X	4333	-0-	-1457	-0-	343	1	3575	2	Y	377	377	0			-0-
							415	9									

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
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	440	1	6902	2	Y	600	599	0	2	8	4
							660	9									
05	9765	X	7876	-0-	-1889	-0-	434	1	6782	2	Y	600	600	0	1	8	3
							660	9									
06	9450	X	5362	-0-	-4088	-0-	314	1	4545	2	Y	457	457	0	1	8	2
							503	9									
07	9362	X	6344	-0-	-3018	-0-	424	1	5408	2	Y	465	464	0	1	8	2
							512	9									
08	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	454	1	6001	2	Y	516	514	0	2	8	2
							568	9									
09	8010	X	7443	-0-	-567	-0-	450	1	6470	2	Y	475	475	0			2
							523	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	278	1	2031	2	Y	176	175	0			4
							194	9									
05	3596	X	2084	-0-	-1512	-0-	284	1	1585	2	Y	195	195	0			4
							215	9									
06	3480	X	2096	-0-	-1384	-0-	277	1	1637	2	Y	165	165	0			4
							182	9									
07	3596	X	1909	-0-	-1687	-0-	260	1	1481	2	Y	153	153	0	1	8	3
							168	9									
08	2573	X	1682	-0-	-891	-0-	254	1	1275	2	Y	139	139	0	1	8	2
							153	9									
09	2490	X	1639	-0-	-851	-0-	264	1	1225	2	Y	136	136	0			2
							150	9									

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
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	2931	2	332	9	Y	302	251	0	52	1	7
05	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	2941	2	343	9	Y	312	311	0	1	1	7
06	3780	X	2886	-0-	-894	-0-	2591	2	295	9	Y	268	268	0	1	1	6
07	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	3432	2	468	9	Y	425	424	0	1	1	6
08	3906	X	2508	-0-	-1398	-0-	2210	2	298	9	Y	271	272	0	1	1	4
09	3270	X	2106	-0-	-1164	-0-	1801	2	305	9	Y	277	277	0	1	1	3

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
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	149	1	1750	2	N	282	319	1			38
							5	4	310	9							
05	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	157	1	1467	2	N	431	378	1			91
							17	4	474	9							
06	2070	N	1782	-0-	-288	-0-	153	1	1224	2	N	346	377	1	1	8	59
							24	4	381	9							
07	3100	N	3111	-0-	11	11	254	1	2356	2	N	422	432	1			49
							37	4	464	9							
08	2772	N	2761	-0-	-11	-0-	242	1	2084	2	N	368	320	1			97
							30	4	405	9							
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	237	1	1604	2	N	423	455	1	1	8	64
							11	4	465	9							

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4614	2	20	4	Y	383	428	1			77
							421	9									
05	6014	X	5218	-0-	-796	-0-	4788	2	19	4	Y	374	346	1			105
							411	9									
06	5460	X	5115	-0-	-345	-0-	4719	2	18	4	Y	344	333	1	1	8	115
							378	9									
07	5611	X	5372	-0-	-239	-0-	4948	2	25	4	Y	363	343	1			135
							399	9									
08	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	4467	2	10	4	Y	217	284	1			68
							239	9									
*09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5139	2	14	4	Y	371	389	1	2	8	48
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	486 717	1 9	6546	2	Y	652	650	0	2	8	2
05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	563 831	1 9	10096	2	Y	755	754	0	1	8	2
06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	565 651	1 9	9698	2	Y	592	592	0	1	8	1
07	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	589 1097	1 9	11393	2	Y	997	992	0	3	8	3
08	11501	X	9405	-0-	-2096	-0-	337 881	1 9	8187	2	Y	801	799	0	3	8	2
09	11130	X	8846	-0-	-2284	-0-	305 848	1 9	7693	2	Y	771	770	0			3

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29 13	1 4	339 590	2 9	N	536	515	1			66
05	775	N	426	-0-	-349	-0-	21 12	1 4	195 198	2 9	N	180	196	1			50
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46 20	1 4	367 262	2 9	N	238	246	1			42
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	60 30	1 4	560 342	2 9	N	311	314	1			39
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	53 19	1 4	453 152	2 9	N	138	133	1			44
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	64 7	1 4	432 317	2 9	N	288	287	1			45

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
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	1179 466	1 9	3341	2	Y	424	370	0	55	1	5
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1219 493	1 9	3829	2	Y	448	447	0	1	1	5
06	6300	X	6266	-0-	-34	-0-	1179 518	1 9	4569	2	Y	471	470	0	1	1	5
07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	1219 628	1 9	5373	2	Y	571	570	0	1	1	5
08	6510	X	6314	-0-	-196	-0-	1219 521	1 9	4574	2	Y	474	473	0	2	1	4
09	6270	X	5826	-0-	-444	-0-	1179 439	1 9	4208	2	Y	399	398	0	1	1	4

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	372 72	1 4	3636 482	2 9	Y	438	434	1	1	8	73
05	5456	X	3396	-0-	-2060	-0-	348 66	1 4	2546 436	2 9	Y	396	384	1	1	8	84
06	5280	X	2955	-0-	-2325	-0-	310 43	1 4	2191 411	2 9	Y	374	385	1	1	8	72
07	4836	X	2762	-0-	-2074	-0-	312 30	1 4	2049 371	2 9	Y	337	325	1	1	8	83
08	4712	X	3331	-0-	-1381	-0-	360 45	1 4	2496 430	2 9	Y	391	385	1	2	8	87
09	4560	X	1600	-0-	-2960	-0-	292 33	1 4	1037 238	2 9	Y	216	263	1			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	696	1	11914	2	Y	670	675	1	2	8	87
							113	4	737	9							
05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	720	1	10505	2	Y	545	537	1	2	8	93
							94	4	600	9							
06	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	699	1	12230	2	Y	711	702	1	2	8	100
							81	4	782	9							
07	13919	X	13647	-0-	-272	-0-	732	1	12138	2	Y	640	612	1	3	8	125
							73	4	704	9							
08	13919	X	10983	-0-	-2936	-0-	645	1	9760	2	Y	477	508	1	2	8	92
							53	4	525	9							
09	13800	X	12724	-0-	-1076	-0-	695	1	11627	2	Y	272	334	1			30
							103	4	299	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	170	1	1	2	Y	535	528	1	2	8	62
							86	4	589	9							
05	2976	X	881	-0-	-2095	-0-	212	1	104	4	Y	514	494	1	2	8	80
							565	9									
06	2880	X	1378	-0-	-1502	-0-	229	1	451	2	Y	524	533	1	1	8	70
							122	4	576	9							
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	236	1	549	2	Y	514	489	1	2	8	93
							84	4	565	9							
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	275	1	1048	2	Y	489	497	1	2	8	83
							120	4	538	9							
*09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	251	1	1068	2	Y	987	982	1			88
							123	4	1086	9							

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
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	435	1	2062	2	N	373	372	0	1	8	2
							410	9									
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	517	1	2719	2	N	333	334	0	1	8	-0-
							366	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	476	1	2268	2	N	453	452	0	1	8	-0-
							498	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	531	1	2301	2	N	439	438	0	1	8	-0-
							483	9									
08	3596	X	2567	-0-	-1029	-0-	520	1	1741	2	N	278	277	0	1	8	-0-
							306	9									
09	3480	X	2528	-0-	-952	-0-	455	1	1711	2	N	329	329	0			-0-
							362	9									

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
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	436	1	2400	2	Y	512	510	0	1	8	3
							563	9									
05	7781	X	3499	-0-	-4282	-0-	484	1	2478	2	Y	488	488	0	1	8	2
							537	9									
06	7530	X	1650	-0-	-5880	-0-	304	1	817	2	Y	481	480	0	1	8	2
							529	9									
07	5921	X	3334	-0-	-2587	-0-	397	1	2288	2	Y	590	588	0	2	8	2
							649	9									
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	495	1	4059	2	Y	706	702	0	3	8	3
							777	9									
*09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	569	1	5027	2	Y	797	795	0			5
							877	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	458 400	1 9	2230	2	Y	364	363	0	1	8	2
05	2604	X	2016	-0-	-588	-0-	443 388	1 9	1185	2	Y	353	353	0	1	8	1
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	501 598	1 9	2776	2	Y	544	542	0	1	8	2
07	3193	X	2425	-0-	-768	-0-	413 422	1 9	1590	2	Y	384	383	0	1	8	2
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	443 483	1 9	2409	2	Y	439	437	0	2	8	2
09	3870	X	1035	-0-	-2835	-0-	316 345	1 9	374	2	Y	314	315	0			1

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
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	678 706	1 9	5349	2	Y	642	643	0	2	8	4
05	8494	X	6033	-0-	-2461	-0-	663 640	1 9	4730	2	Y	582	582	0	1	8	3
06	8250	X	5650	-0-	-2600	-0-	612 836	1 9	4202	2	Y	760	757	0	1	8	5
07	8525	X	5954	-0-	-2571	-0-	635 856	1 9	4463	2	Y	778	776	0	2	8	5
08	8525	X	6230	-0-	-2295	-0-	669 925	1 9	4636	2	Y	841	838	0	3	8	5
09	6720	X	5741	-0-	-979	-0-	653 905	1 9	4183	2	Y	823	822	0			6

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
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	407 570	1 9	2717	2	Y	518	517	0	1	8	4
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	435 660	1 9	3520	2	Y	600	599	0	1	8	4
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	458 569	1 9	4630	2	Y	517	516	0	1	8	4
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	462 688	1 9	3740	2	Y	625	622	0	2	8	5
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	465 765	1 9	3967	2	Y	695	692	0	3	8	5
09	5670	X	4878	-0-	-792	-0-	440 597	1 9	3841	2	Y	543	544	0			4

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
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	358 298	1 9	1859	2	Y	271	271	0	1	8	1
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	333 364	1 9	2424	2	Y	331	330	0	1	8	1
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	468 542	1 9	4029	2	Y	493	492	0	1	8	1
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	466 483	1 9	3314	2	Y	439	438	0	1	8	1
08	3131	X	788	-0-	-2343	-0-	316 294	1 9	178	2	Y	267	267	0	1	8	-0-
09	5040	X	1354	-0-	-3686	-0-	372 289	1 9	693	2	Y	263	263	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3	1	2934	2	Y	548	546	0	2	8	4
							603	9									
05	4123	X	3258	-0-	-865	-0-	2	1	2671	2	Y	532	533	0	1	8	2
							585	9									
06	3990	X	221	-0-	-3769	-0-	21	2	200	9	Y	182	183	0			1
07	3658	X	744	-0-	-2914	-0-	2	1	291	2	Y	410	408	0	1	8	2
							451	9									
08	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	3	1	2704	2	Y	579	576	0	2	8	3
							637	9									
09	3540	X	3020	-0-	-520	-0-	3	1	2327	2	Y	627	626	0			4
							690	9									

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
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	283	1	10779	2	Y	1009	1005	0	3	8	2
							1110	9									
05	15345	X	7783	-0-	-7562	-0-	178	1	6903	2	Y	638	639	0	1	8	-0-
							702	9									
06	11250	X	8684	-0-	-2566	-0-	211	1	7901	2	Y	520	519	0	1	8	-0-
							572	9									
07	12586	X	9759	-0-	-2827	-0-	250	1	8807	2	Y	638	636	0	2	8	-0-
							702	9									
08	12586	X	9026	-0-	-3560	-0-	256	1	7986	2	Y	713	710	0	3	8	-0-
							784	9									
09	12180	X	9515	-0-	-2665	-0-	253	1	8293	2	Y	881	880	0			1
							969	9									

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
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	132	1	2996	2	Y	786	784	0	2	8	7
							865	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	120	1	2747	2	Y	738	738	0	1	8	6
							812	9									
06	4620	X	2727	-0-	-1893	-0-	114	1	1995	2	Y	562	562	0	1	8	5
							618	9									
07	4774	X	3722	-0-	-1052	-0-	119	1	2724	2	Y	799	796	0	3	8	5
							879	9									
08	4774	X	3335	-0-	-1439	-0-	115	1	2407	2	Y	739	737	0	3	8	4
							813	9									
*09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	147	1	5025	2	Y	852	850	0			6
							937	9									

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
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	299	1	2173	2	Y	497	495	0	1	8	1
							547	9									
05	5673	X	5212	-0-	-461	-0-	387	1	3865	2	Y	873	870	0	2	8	2
							960	9									
06	5490	X	4791	-0-	-699	-0-	381	1	3742	2	Y	607	607	0	1	8	1
							668	9									
07	5673	X	5434	-0-	-239	-0-	418	1	4286	2	Y	664	661	0	2	8	2
							730	9									
08	5208	X	4000	-0-	-1208	-0-	378	1	3136	2	Y	442	441	0	2	8	1
							486	9									
09	5040	X	3701	-0-	-1339	-0-	343	1	2832	2	Y	478	477	0			2
							526	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	422 745	1 9	4340	2	Y	677	675	0	2	8	1
05	4557	X	1717	-0-	-2840	-0-	255 530	1 9	932	2	Y	482	482	0	1	8	-0-
06	4410	X	3638	-0-	-772	-0-	345 688	1 9	2605	2	Y	625	624	0	1	8	-0-
07	5704	X	1765	-0-	-3939	-0-	280 512	1 9	973	2	Y	465	463	0	2	8	-0-
08	5704	X	3703	-0-	-2001	-0-	364 520	1 9	2819	2	Y	473	471	0	2	8	-0-
09	5520	X	4013	-0-	-1507	-0-	368 600	1 9	3045	2	Y	545	544	0			1

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
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	3 517	1 9	357	2	Y	470	469	0	1	8	5
05	2139	X	1552	-0-	-587	-0-	3 666	1 9	883	2	Y	605	604	0	1	8	5
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2 606	1 9	1820	2	Y	551	550	0	1	8	5
07	899	N	424	-0-	-475	-0-	1 387	1 9	36	2	Y	352	353	0	1	8	3
08	1550	N	247	-0-	-1303	-0-	1 227	1 9	19	2	Y	206	206	0	1	8	2
09	2430	N	968	-0-	-1462	-0-	2 535	1 9	431	2	Y	486	484	0			4

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
04	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	244 1195	1 9	9958	2	Y	1086	1082	0	3	8	9
05	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	278 1218	1 9	12160	2	Y	1107	1107	0	2	8	7
06	12810	X	12641	-0-	-169	-0-	287 807	1 9	11547	2	Y	734	734	0	1	8	6
07	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	287 900	1 9	11611	2	Y	818	815	0	3	8	6
08	13671	X	11568	-0-	-2103	-0-	281 894	1 9	10393	2	Y	813	810	0	3	8	6
*09	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	321 1361	1 9	12592	2	Y	1237	1234	0			9

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	378 677	1 9	4329	2	Y	615	613	0	2	8	5
05	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	362 513	1 9	4634	2	Y	466	467	0	1	8	3
06	6300	X	2592	-0-	-3708	-0-	248 244	1 9	2100	2	Y	222	222	0			3
07	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	388 589	1 9	4365	2	Y	535	532	0	2	8	4
08	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	389 733	1 9	4184	2	Y	666	662	0	2	8	6
09	5370	X	4174	-0-	-1196	-0-	319 575	1 9	3280	2	Y	523	523	0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	394 516	1 9	2281	2	Y	469	468	0	1	8	-0-
05	4061	X	3262	-0-	-799	-0-	392 576	1 9	2294	2	Y	524	523	0	1	8	-0-
06	3930	X	3308	-0-	-622	-0-	341 494	1 9	2473	2	Y	449	448	0	1	8	-0-
07	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	365 447	1 9	2031	2	Y	406	405	0	1	8	-0-
08	3441	X	2686	-0-	-755	-0-	362 448	1 9	1876	2	Y	407	405	0	1	8	1
09	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	360 460	1 9	1988	2	Y	418	418	0			1

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 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
04	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	396 697	1 9	10149	2	Y	634	631	0	2	8	1
05	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	462 839	1 9	12707	2	Y	763	762	0	1	8	1
06	12360	X	12114	-0-	-246	-0-	434 695	1 9	10985	2	Y	632	631	0	1	8	1
07	12772	X	12719	-0-	-53	-0-	382 858	1 9	11479	2	Y	780	777	0	2	8	2
08	14012	X	11100	-0-	-2912	-0-	350 803	1 9	9947	2	Y	730	728	0	3	8	1
09	13560	X	9695	-0-	-3865	-0-	307 622	1 9	8766	2	Y	565	565	0			1

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
04	3000	N	1158	-0-	-1842	381	432 673	1 9	53	2	Y	612	609	0	2	8	1
05	1557	N	1176	-0-	-381	-0-	407 718	1 9	51	2	Y	653	653	0	1	8	-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	294 525	1 9	55	2	Y	477	476	0	1	8	-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	300 616	1 9	55	2	Y	560	558	0	2	8	-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	324 702	1 9	61	2	Y	638	635	0	2	8	1
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	312 539	1 9	46	2	Y	490	490	0			1

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
04	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	725 1243	1 9	11971	2	Y	1130	1125	0	3	8	5
05	13299	X	12141	-0-	-1158	-0-	688 1038	1 9	10415	2	Y	944	945	0	2	8	2
06	12870	X	9991	-0-	-2879	-0-	719 864	1 9	8408	2	Y	785	784	0	1	8	2
07	14415	X	10603	-0-	-3812	-0-	689 1051	1 9	8863	2	Y	955	951	0	3	8	3
08	14415	X	9931	-0-	-4484	-0-	608 1071	1 9	8252	2	Y	974	970	0	4	8	3
09	13950	X	6544	-0-	-7406	-0-	433 857	1 9	5254	2	Y	779	779	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	402	1	2133	2	Y	195	196	0	1	8	2
							215	9									
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	464	1	4955	2	Y	653	650	0	1	8	4
							718	9									
06	6180	X	5552	-0-	-628	-0-	485	1	4471	2	Y	542	542	0	1	8	3
							596	9									
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	465	1	5579	2	Y	660	658	0	2	8	3
							726	9									
08	6386	X	6379	-0-	-7	-0-	406	1	5257	2	Y	651	648	0	2	8	4
							716	9									
09	5940	X	3530	-0-	-2410	-0-	275	1	2682	2	Y	521	521	0			4
							573	9									

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
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	193	1	3	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
05	4061	X	273	-0-	-3788	-0-	243	1	2	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
06	3930	X	232	-0-	-3698	-0-	203	1	3	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
07	1519	X	470	-0-	-1049	-0-	204	1	22	2	Y	222	220	0	1	8	3
							244	9									
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	311	1	47	2	Y	500	497	0	2	8	4
							550	9									
*09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	471	1	3543	2	Y	487	486	0			5
							536	9									

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
04	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	154	1	16601	2	Y	579	585	1	1	8	87
							637	9									
05	19933	X	16463	-0-	-3470	-0-	141	1	15720	2	Y	547	547	1	1	8	86
							602	9									
06	18210	X	7054	-0-	-11156	-0-	64	1	6734	2	Y	233	283	1	1	8	35
							256	9									
07	18290	X	16165	-0-	-2125	-0-	132	1	15419	2	Y	558	531	1	1	8	61
							614	9									
08	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	162	1	17250	2	Y	640	619	1	2	8	80
							704	9									
09	17400	X	15577	-0-	-1823	-0-	113	1	14951	2	Y	466	468	1			78
							513	9									

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
04	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	2	1	1282	2	Y	445	446	0	1	8	2
							490	9									
05	7936	X	4201	-0-	-3735	-0-	3	1	3404	2	Y	722	720	0	1	8	3
							794	9									
06	7680	X	1170	-0-	-6510	-0-	1	1	725	2	Y	404	405	0	1	8	1
							444	9									
07	5208	X	3438	-0-	-1770	-0-	3	1	2575	2	Y	782	777	0	2	8	4
							860	9									
08	5208	X	3222	-0-	-1986	-0-	3	1	2529	2	Y	627	625	0	2	8	4
							690	9									
09	4080	X	2891	-0-	-1189	-0-	2	1	2427	2	Y	420	421	0			3
							462	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8221	X	8221	-0-		-0-	-0-	6 1245	1 9	6970	2	Y	1132	1126	0	3	8	4
05	10633	X	8896	-0-		-1737	-0-	5 1208	1 9	7683	2	Y	1098	1098	0	2	8	2
06	10290	X	7706	-0-		-2584	-0-	4 1162	1 9	6540	2	Y	1056	1054	0	2	8	2
07	10633	X	7147	-0-		-3486	-0-	4 1071	1 9	6072	2	Y	974	972	0	3	8	1
08	8897	X	8188	-0-		-709	-0-	4 917	1 9	7267	2	Y	834	831	0	3	8	1
09	8610	X	5393	-0-		-3217	-0-	2 519	1 9	4872	2	Y	472	473	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5506	X	5506	-0-		-0-	-0-	141 773	1 9	4592	2	Y	703	702	0	2	8	4
05	6882	X	6471	-0-		-411	-0-	160 789	1 9	5522	2	Y	717	716	0	1	8	4
06	6660	X	5714	-0-		-946	-0-	155 704	1 9	4855	2	Y	640	639	0	1	8	4
07	6882	X	6579	-0-		-303	-0-	161 850	1 9	5568	2	Y	773	771	0	2	8	4
08	6479	X	6467	-0-		-12	-0-	166 829	1 9	5472	2	Y	754	751	0	3	8	4
09	6270	X	3342	-0-		-2928	-0-	125 741	1 9	2476	2	Y	674	673	0			5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3213	X	3213	-0-		-0-	-0-	380 594	1 9	2239	2	Y	540	540	0	2	8	3
05	5465	X	5465	-0-		-0-	-0-	519 614	1 9	4332	2	Y	558	558	0	1	8	2
06	4140	X	2826	-0-		-1314	-0-	459 347	1 9	2020	2	Y	315	315	0	1	8	1
07	5493	X	5493	-0-		-0-	-0-	623 619	1 9	4251	2	Y	563	561	0	2	8	1
08	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-	601 893	1 9	4693	2	Y	812	808	0	3	8	2
09	5280	X	4814	-0-		-466	-0-	525 774	1 9	3515	2	Y	704	704	0			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6683	X	6683	-0-		-0-	-0-	445 799	1 9	5439	2	Y	726	725	0	2	8	1
05	10477	X	10477	-0-		-0-	-0-	599 1368	1 9	8510	2	Y	1244	1240	0	2	8	3
06	7650	X	6336	-0-		-1314	-0-	423 815	1 9	5098	2	Y	741	742	0	1	8	1
07	7407	X	7407	-0-		-0-	-0-	487 947	1 9	5973	2	Y	861	858	0	3	8	1
08	10478	X	6354	-0-		-4124	-0-	451 620	1 9	5283	2	Y	564	563	0	2	8	-0-
09	10140	X	4248	-0-		-5892	-0-	399 593	1 9	3256	2	Y	539	539	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	290	1	3228	2	Y	312	312	0	1	8	-0-
							343	9									
05	3224	X	293	-0-	-2931	-0-	109	1	182	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	3120	X	385	-0-	-2735	-0-	145	1	23	2	Y	197	196	0			1
							217	9									
07	3999	X	413	-0-	-3586	-0-	129	1	23	2	Y	237	236	0	1	8	1
							261	9									
08	3999	X	603	-0-	-3396	-0-	268	1	27	2	Y	280	279	0	1	8	1
							308	9									
09	3870	X	801	-0-	-3069	-0-	232	1	255	2	Y	285	285	0			1
							314	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	143	1	15417	2	Y	802	808	1	2	8	108
							882	9									
05	17453	X	17177	-0-	-276	-0-	146	1	16166	2	Y	786	783	1	2	8	109
							865	9									
06	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	176	1	18384	2	Y	876	902	1	2	8	81
							964	9									
07	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	168	1	19701	2	Y	905	900	1	2	8	84
							996	9									
08	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	168	1	17886	2	Y	723	725	1	2	8	80
							795	9									
*09	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	143	1	18781	2	Y	832	799	1			113
							915	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

04	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	203	1	21798	2	Y	731	743	1	2	8	92
							804	9									
05	22878	X	22716	-0-	-162	-0-	195	1	21738	2	Y	712	710	1	2	8	92
							783	9									
06	24090	X	19138	-0-	-4952	-0-	177	1	18375	2	Y	533	579	1	1	8	45
							586	9									
07	24893	X	21049	-0-	-3844	-0-	173	1	20190	2	Y	624	616	1	2	8	51
							686	9									
08	24893	X	16887	-0-	-8006	-0-	152	1	16163	2	Y	520	519	1	1	8	51
							572	9									
09	22800	X	21075	-0-	-1725	-0-	154	1	20199	2	Y	656	625	1			82
							722	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	152 616	1 9	16328	2	Y	560	572	1	1	8	80
05	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	151 609	1 9	16769	2	Y	554	552	1	1	8	81
06	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	184 655	1 9	19185	2	Y	595	616	1	1	8	59
07	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	160 633	1 9	18689	2	Y	575	575	1	1	8	58
08	18290	X	15012	-0-	-3278	-0-	135 498	1 9	14379	2	Y	453	456	1	1	8	54
09	19890	X	11803	-0-	-8087	-0-	86 428	1 9	11289	2	Y	389	386	1			57

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
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3 678	1 9	2714	2	Y	616	614	0	2	8	2
05	4433	X	2743	-0-	-1690	-0-	3 652	1 9	2088	2	Y	593	593	0	1	8	1
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	2 616	1 9	3872	2	Y	560	559	0	1	8	1
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	3 785	1 9	4137	2	Y	714	711	0	2	8	2
08	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3 729	1 9	3004	2	Y	663	660	0	2	8	3
09	4500	X	2768	-0-	-1732	-0-	3 562	1 9	2203	2	Y	511	512	0			2

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
04	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	143 572	1 9	15520	2	Y	520	538	1	1	8	72
05	25234	X	20295	-0-	-4939	-0-	174 705	1 9	19416	2	Y	641	624	1	1	8	88
06	22800	X	19818	-0-	-2982	-0-	182 668	1 9	18968	2	Y	607	635	1	1	8	59
07	23560	X	20487	-0-	-3073	-0-	169 644	1 9	19674	2	Y	585	586	1	2	8	56
08	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	199 598	1 9	21161	2	Y	544	538	1	2	8	60
*09	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	149 694	1 9	19676	2	Y	631	603	1			88

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	895 441	1 9	7868	2	N	401	400	0	1	8	2
05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	888 546	1 9	7937	2	N	496	495	0	1	8	2
06	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	884 519	1 9	8826	2	N	472	472	0	1	8	1
07	9517	X	7013	-0-	-2504	-0-	702 377	1 9	5934	2	N	343	342	0	1	8	1
08	9517	X	6978	-0-	-2539	-0-	733 355	1 9	5890	2	N	323	322	0	1	8	1
09	10230	X	8767	-0-	-1463	-0-	926 428	1 9	7413	2	N	389	388	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5166	-0-	-54	-0-	354 485	1 9	4327	2	N	441	440	0	1	8	4
05	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	353 407	1 9	4589	2	N	370	371	0	1	8	2
06	5310	X	4556	-0-	-754	-0-	320 348	1 9	3888	2	N	316	315	0	1	8	2
07	5487	X	4012	-0-	-1475	-0-	269 306	1 9	3437	2	N	278	278	0	1	8	1
08	5487	X	4264	-0-	-1223	-0-	302 340	1 9	3622	2	N	309	307	0	1	8	2
09	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	360 363	1 9	3990	2	N	330	330	0			2

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	309 317	1 9	1549	2	N	288	286	0	1	8	3
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	308 260	1 9	1713	2	N	236	236	0			3
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	290 219	1 9	1798	2	N	199	198	0			4
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	299 219	1 9	1796	2	N	199	198	0	1	8	4
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	309 238	1 9	1841	2	N	216	215	0	1	8	4
09	2310	X	2094	-0-	-216	-0-	296 213	1 9	1585	2	N	194	194	0			4

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
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	4 693	1 9	2075	2	Y	630	630	0	2	8	1
05	24180	X	4522	-0-	-19658	-0-	4 879	1 9	3639	2	Y	799	798	0	1	8	1
06	11460	X	5040	-0-	-6420	-0-	3 806	1 9	4231	2	Y	733	732	0	1	8	1
07	8029	X	4642	-0-	-3387	-0-	3 670	1 9	3969	2	Y	609	608	0	2	8	-0-
08	8029	X	2894	-0-	-5135	-0-	2 422	1 9	2470	2	Y	384	383	0	1	8	-0-
09	5040	X	4102	-0-	-938	-0-	2 376	1 9	3724	2	Y	342	342	0			-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 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
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	373 836	1 9	5470	2	Y	760	757	0	2	8	4
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	362 646	1 9	4646	2	Y	587	588	0	1	8	2
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	389 453	1 9	4045	2	Y	412	412	0	1	8	1
07	6913	X	3879	-0-	-3034	-0-	340 465	1 9	3074	2	Y	423	422	0	1	8	1
08	6913	X	6506	-0-	-407	-0-	437 878	1 9	5191	2	Y	798	793	0	3	8	3
*09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	395 877	1 9	5557	2	Y	797	797	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	554 733	1 9	3013	2	Y	666	664	0	2	8	1
05	6262	X	3527	-0-	-2735	-0-	552 517	1 9	2458	2	Y	470	470	0	1	8	-0-
06	6060	X	4017	-0-	-2043	-0-	699 296	1 9	3022	2	Y	269	269	0			-0-
07	6262	X	4934	-0-	-1328	-0-	636 547	1 9	3751	2	Y	497	494	0	2	8	1
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	605 898	1 9	4146	2	Y	816	811	0	3	8	3
09	4290	X	4269	-0-	-21	-0-	512 773	1 9	2984	2	Y	703	703	0			3

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2511	-0-	2511	2511	3 770	1 9	1738	2	Y	700	695	0	2	8	3
08	T. A.		2107	-0-	2107	4618	3 733	1 9	1371	2	Y	666	663	0	2	8	4
09	T. A.		1763	-0-	1763	6381	2 416	1 9	1345	2	Y	378	379	0			3

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		774	-0-	774	774	2 649	1 9	123	2	Y	590	586	0	2	8	2
08	T. A.		4873	-0-	4873	5647	5 1084	1 9	3784	2	Y	985	979	0	4	8	4
09	T. A.		3216	-0-	3216	8863	3 681	1 9	2532	2	Y	619	621	0			2

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
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	394 820	1 9	3228	2	Y	745	744	0	2	8	4
05	7502	X	5894	-0-	-1608	-0-	413 818	1 9	4663	2	Y	744	744	0	1	8	3
06	7260	X	4595	-0-	-2665	-0-	390 580	1 9	3625	2	Y	527	527	0	1	8	2
07	7502	X	6132	-0-	-1370	-0-	373 927	1 9	4832	2	Y	843	839	0	3	8	3
*08	6262	X	325	-0-	-5937	-0-	51 251	1 9	23	2	Y	228	230	0	1	8	-0-
*09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	450 1489	1 9	5396	2	Y	1354	1347	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	208	1	927	2	Y	307	308	0	1	8	5
							338	9									
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	436	1	5276	2	Y	743	740	0	1	8	7
							817	9									
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	356	1	4033	2	Y	576	575	0	1	8	7
							634	9									
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	425	1	5311	2	Y	625	623	0	2	8	7
							688	9									
08	5859	X	2361	-0-	-3498	-0-	283	1	1783	2	Y	268	269	0	1	8	5
							295	9									
09	5670	X	2351	-0-	-3319	-0-	298	1	1593	2	Y	418	417	0			6
							460	9									

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
04	8730	X	4727	-0-	-4003	-0-	507	1	3774	2	N	405	407	0	1	8	2
							446	9									
05	11315	X	9536	-0-	-1779	-0-	863	1	7464	2	N	1099	1094	0	2	8	5
							1209	9									
06	10950	X	8129	-0-	-2821	-0-	730	1	6850	2	N	499	501	0	1	8	2
							549	9									
07	11315	X	6906	-0-	-4409	-0-	643	1	5861	2	N	365	364	0	1	8	2
							402	9									
08	9548	X	7290	-0-	-2258	-0-	671	1	6167	2	N	411	409	0	1	8	3
							452	9									
09	9240	X	6363	-0-	-2877	-0-	623	1	5065	2	N	614	612	0			5
							675	9									

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
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	4	1	2899	2	Y	743	740	0	2	8	3
							817	9									
05	5735	X	4707	-0-	-1028	-0-	3	1	3942	2	Y	693	694	0	1	8	1
							762	9									
06	5550	X	4556	-0-	-994	-0-	2	1	3846	2	Y	644	643	0	1	8	1
							708	9									
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3	1	3407	2	Y	613	611	0	2	8	1
							674	9									
08	4712	X	3525	-0-	-1187	-0-	2	1	3068	2	Y	414	413	0	1	8	1
							455	9									
09	4560	X	2100	-0-	-2460	-0-	1	1	1834	2	Y	241	242	0			-0-
							265	9									

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
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	125	1	3146	2	Y	1087	1081	0	3	8	7
							1196	9									
05	11346	X	7379	-0-	-3967	-0-	209	1	6136	2	Y	940	940	0	2	8	5
							1034	9									
06	6660	X	4433	-0-	-2227	-0-	131	1	3607	2	Y	632	632	0	1	8	4
							695	9									
07	6231	X	3914	-0-	-2317	-0-	122	1	3068	2	Y	658	656	0	2	8	4
							724	9									
08	7378	X	2934	-0-	-4444	-0-	115	1	2168	2	Y	592	590	0	2	8	4
							651	9									
09	7140	X	3027	-0-	-4113	-0-	117	1	2155	2	Y	686	685	0			5
							755	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	429	1	10192	2	Y	593	593	0	2	8	4
							652	9									
05	14043	X	6834	-0-	-7209	-0-	430	1	5848	2	Y	505	506	0	1	8	2
							556	9									
06	13590	X	11485	-0-	-2105	-0-	525	1	10534	2	Y	387	387	0	1	8	1
							426	9									
07	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	646	1	15009	2	Y	547	545	0	2	8	1
							602	9									
08	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	622	1	15801	2	Y	1393	1383	0	5	8	6
							1532	9									
*09	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	465	1	11662	2	Y	1153	1153	0			6
							1268	9									

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
04	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	432	1	11199	2	Y	688	688	0	2	8	5
							757	9									
05	10788	X	4267	-0-	-6521	-0-	330	1	3650	2	Y	261	263	0			3
							287	9									
06	10530	X	971	-0-	-9559	-0-	184	1	786	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
07	12803	X	911	-0-	-11892	-0-	90	1	820	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					-0-
09	12390	X	176	-0-	-12214	-0-	36	1	11	2	Y	117	116	0			1
							129	9									

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
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	217	1	866	2	Y	561	558	0	2	8	3
							617	9									
05	5797	X	630	-0-	-5167	-0-	243	1	26	2	Y	328	329	0	1	8	1
							361	9									
06	5610	X	3347	-0-	-2263	-0-	306	1	2822	2	Y	199	199	0			1
							219	9									
07	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	246	1	1155	2	Y	121	122	0			-0-
							133	9									
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	275	1	2637	2	Y	288	286	0	1	8	1
							317	9									
09	3300	X	2253	-0-	-1047	-0-	234	1	1573	2	Y	405	404	0			2
							446	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
04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	170	1	17	2	Y	190	193	0	1	8	2
							209	9									
05	7161	X	418	-0-	-6743	-0-	220	1	13	2	Y	168	168	0			2
							185	9									
06	6930	X	587	-0-	-6343	-0-	223	1	301	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
07	7161	X	1571	-0-	-5590	-0-	257	1	1239	2	Y	68	67	0			3
							75	9									
08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	527	1	9196	2	Y	1379	1367	0	5	8	10
							1517	9									
*09	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	422	1	7492	2	Y	1165	1165	0			10
							1282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	291 565	1 9	6653	2	Y	514	514	0	1	8	3
05	6386	X	3281	-0-	-3105	-0-	271 329	1 9	2681	2	Y	299	300	0	1	8	1
06	8760	X	6671	-0-	-2089	-0-	361 382	1 9	5928	2	Y	347	346	0	1	8	1
07	9052	X	377	-0-	-8675	-0-	168 169	1 9	40	2	Y	154	154	0	1	8	-0-
08	9052	X	223	-0-	-8829	-0-	69 142	1 9	12	2	Y	129	129	0			-0-
*09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	382 806	1 9	6329	2	Y	733	729	0			4

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
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	4 756	1 9	6525	2	Y	687	685	0	2	8	7
05	12927	X	1737	-0-	-11190	-0-	1 358	1 9	1378	2	Y	325	328	0	1	8	3
06	12510	X	6741	-0-	-5769	-0-	2 679	1 9	6060	2	Y	617	614	0	1	8	5
07	8153	X	7489	-0-	-664	-0-	2 596	1 9	6891	2	Y	542	541	0	2	8	4
08	7998	X	7044	-0-	-954	-0-	2 524	1 9	6518	2	Y	476	475	0	2	8	3
09	7290	X	6042	-0-	-1248	-0-	1 337	1 9	5704	2	Y	306	306	0			3

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
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	177 493	1 9	71	2	Y	448	448	0	1	8	2
05	6758	X	1128	-0-	-5630	-0-	76 384	1 9	668	2	Y	349	350	0	1	8	-0-
06	5760	X	178	-0-	-5582	-0-	95 75	1 9	8	2	Y	68	68	0			-0-
07	5952	X	216	-0-	-5736	-0-	171 41	1 9	4	2	Y	37	37	0			-0-
08	4836	X	1354	-0-	-3482	-0-	201 150	1 9	1003	2	Y	136	135	0			1
09	1080	X	672	-0-	-408	-0-	225 45	1 9	402	2	Y	41	42	0			-0-

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
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	168 1460	1 9	5866	2	N	1327	1319	0	4	8	6
05	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	174 1343	1 9	6022	2	N	1221	1221	0	2	8	4
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	175 849	1 9	5973	2	N	772	773	0	1	8	2
07	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	175 826	1 9	6018	2	N	751	749	0	2	8	2
08	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	184 924	1 9	6034	2	N	840	836	0	3	8	3
09	7500	X	5029	-0-	-2471	-0-	122 914	1 9	3993	2	N	831	830	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	2	1	1251	2	Y	350	352	0	1	8	3
							385	9									
05	6820	X	1068	-0-	-5752	-0-	2	1	584	2	Y	438	437	0	1	8	3
							482	9									
06	4080	X	501	-0-	-3579	-0-	1	1	47	2	Y	412	412	0	1	8	2
							453	9									
07	4216	X	691	-0-	-3525	-0-	2	1	56	2	Y	575	573	0	2	8	2
							633	9									
08	4216	X	182	-0-	-4034	-0-	15	2	167	9	Y	152	153	0	1	8	-0-
09	1650	X	207	-0-	-1443	-0-	1	1	16	2	Y	173	173	0			-0-
							190	9									

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
04	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	232	1	22669	2	Y	1083	1085	1			20
							185	4	1191	9							
05	29636	X	25739	-0-	-3897	-0-	237	1	24185	2	Y	1041	1032	1			29
							172	4	1145	9							
06	25110	X	23599	-0-	-1511	-0-	223	1	22218	2	Y	957	953	1			33
							105	4	1053	9							
07	25792	X	24335	-0-	-1457	-0-	235	1	22976	2	Y	925	933	1			25
							106	4	1018	9							
08	25730	X	23215	-0-	-2515	-0-	231	1	21911	2	Y	885	887	1	1	8	22
							99	4	974	9							
09	24900	X	24148	-0-	-752	-0-	233	1	22741	2	Y	930	923	1			29
							151	4	1023	9							

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
04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	125	1	12226	2	Y	572	576	1			13
							97	4	629	9							
05	24521	X	14498	-0-	-10023	-0-	134	1	13682	2	Y	540	536	1			17
							88	4	594	9							
06	20010	X	13982	-0-	-6028	-0-	132	1	13134	2	Y	566	561	1			22
							93	4	623	9							
07	17918	X	13243	-0-	-4675	-0-	127	1	12454	2	Y	519	525	1			16
							91	4	571	9							
08	16771	X	13214	-0-	-3557	-0-	132	1	12439	2	Y	531	531	1	1	8	15
							59	4	584	9							
*09	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	141	1	13795	2	Y	409	409	1			15
							101	4	450	9							

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
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	125	1	12235	2	Y	680	682	1			14
							112	4	748	9							
05	23033	X	15628	-0-	-7405	-0-	142	1	14568	2	Y	726	718	1			22
							119	4	799	9							
06	19380	X	14247	-0-	-5133	-0-	133	1	13295	2	Y	647	644	1			25
							107	4	712	9							
07	17236	X	14848	-0-	-2388	-0-	142	1	13854	2	Y	670	675	1			20
							115	4	737	9							
08	15624	X	13872	-0-	-1752	-0-	137	1	12954	2	Y	617	620	1	1	8	16
							102	4	679	9							
09	15120	X	13689	-0-	-1431	-0-	131	1	12855	2	Y	583	580	1			19
							62	4	641	9							

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 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-		197	1	19259	2	Y	1121	1122	1			26
								189	4	1233	9							
05	25916	X	21490	-0-	-4426	-0-		196	1	19995	2	Y	1028	1019	1			35
								168	4	1131	9							
06	22020	X	20531	-0-	-1489	-0-		192	1	19197	2	Y	944	940	1			39
								104	4	1038	9							
07	22258	X	20685	-0-	-1573	-0-		198	1	19427	2	Y	872	882	1			29
								101	4	959	9							
08	21731	X	20068	-0-	-1663	-0-		198	1	18804	2	Y	880	880	1	1	8	28
								98	4	968	9							
09	20880	X	17621	-0-	-3259	-0-		166	1	16256	2	Y	950	942	1			36
								154	4	1045	9							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4788	-0-	-192	-0-		334	1	4028	2	N	387	386	0	1	8	-0-
								426	9									
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-		612	1	5223	2	N	780	778	0	1	8	1
								858	9									
06	5820	X	5475	-0-	-345	-0-		583	1	4250	2	N	584	584	0	1	8	-0-
								642	9									
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-		606	1	5187	2	N	506	504	0	2	8	-0-
								557	9									
08	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-		445	1	6994	2	N	584	581	0	2	8	1
								642	9									
*09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-		350	1	6155	2	N	690	689	0			2
								759	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	8438	-0-	-6712	-0-		185	1	7108	2	N	1041	1039	0	3	8	4
								1145	9									
05	15655	X	7254	-0-	-8401	-0-		196	1	6263	2	N	723	725	0	1	8	1
								795	9									
06	15060	X	9497	-0-	-5563	-0-		225	1	8434	2	N	762	760	0	1	8	2
								838	9									
07	13950	X	9004	-0-	-4946	-0-		203	1	8093	2	N	644	643	0	2	8	1
								708	9									
08	10044	X	1947	-0-	-8097	-0-		99	1	1566	2	N	256	256	0	1	8	-0-
								282	9									
09	9510	X	5631	-0-	-3879	-0-		179	1	4637	2	N	741	737	0			4
								815	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-		237	1	9977	2	N	1644	1642	0	5	8	10
								1808	9									
05	6789	X	5755	-0-	-1034	-0-		163	1	4562	2	N	936	940	0	2	8	4
								1030	9									
06	10530	X	9854	-0-	-676	-0-		225	1	8444	2	N	1077	1074	0	2	8	5
								1185	9									
07	12431	X	6343	-0-	-6088	-0-		201	1	5079	2	N	966	963	0	3	8	5
								1063	9									
08	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-		359	1	13196	2	N	1510	1501	0	5	8	9
								1661	9									
09	12030	X	9438	-0-	-2592	-0-		237	1	7797	2	N	1276	1276	0			9
								1404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	220	1	8932	2	N	978	977	0	3	8	9
							1076	9									
05	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	287	1	11543	2	N	1213	1211	0	2	8	9
							1334	9									
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	212	1	7261	2	N	793	794	0	1	8	7
							872	9									
07	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	273	1	10930	2	N	919	916	0	3	8	7
							1011	9									
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	217	1	7419	2	N	771	768	0	3	8	7
							848	9									
*09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	245	1	8202	2	N	860	858	0			9
							946	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

04	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	858	1	19927	2	Y	1021	1072	1	1	8	89
							1123	9									
05	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	883	1	19833	2	Y	1170	1162	1	3	8	94
							1287	9									
06	20130	X	18838	-0-	-1292	-0-	988	1	16741	2	Y	1008	995	1	1	8	106
							1109	9									
07	22630	X	14936	-0-	-7694	-0-	731	1	13383	2	Y	747	770	1	1	8	82
							822	9									
08	22630	X	14954	-0-	-7676	-0-	771	1	13390	2	Y	721	734	1	2	8	67
							793	9									
09	21900	X	14824	-0-	-7076	-0-	822	1	13099	2	Y	821	824	1			64
							903	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9411	-0-	9411	9411	454	1	8322	2	Y	577	525	1	1	8	51
							635	9									
08	T. A.		7794	-0-	7794	17205	396	1	6870	2	Y	480	490	1	2	8	39
							528	9									
09	T. A.		7107	-0-	7107	24312	387	1	6173	2	Y	497	503	1			33
							547	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

04	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	835	1	19397	2	Y	1329	1389	1	1	8	109
							1462	9									
05	34472	X	22265	-0-	-12207	-0-	890	1	19997	2	Y	1253	1262	1	3	8	97
							1378	9									
06	26550	X	20654	-0-	-5896	-0-	1082	1	18348	2	Y	1113	1098	1	2	8	110
							1224	9									
07	22413	X	18213	-0-	-4200	-0-	880	1	16122	2	Y	1101	1101	1	2	8	108
							1211	9									
08	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	1222	1	21202	2	Y	1157	1165	1	4	8	96
							1273	9									
*09	22922	X	22922	-0-	-0-	-0-	1283	1	20434	2	Y	1095	1114	1			77
							1205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	469	1	14707	2	Y	1288	1260	1	5	8	107
							1417	9									
05	17515	X	16062	-0-	-1453	-0-	588	1	14225	2	Y	1135	1184	1	5	8	53
							1249	9									
06	16950	X	16282	-0-	-668	-0-	579	1	14417	2	Y	1169	1126	1	4	8	92
							1286	9									
07	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	901	1	17272	2	Y	1339	1311	1	6	8	114
							1473	9									
08	17050	X	13827	-0-	-3223	-0-	804	1	11983	2	Y	945	923	0	63	1	68
							1040	9					5	8			
*09	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	1694	1	15971	2	Y	1060	942	0	67	1	119
							1166	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
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	309	1	9688	2	Y	1136	1116	1	5	8	104
							1250	9									
05	12586	X	9647	-0-	-2939	-0-	342	1	8285	2	Y	927	975	1	5	8	51
							1020	9									
06	12180	X	10670	-0-	-1510	-0-	367	1	9173	2	Y	1027	987	1	4	8	87
							1130	9									
07	11563	X	10865	-0-	-698	-0-	482	1	9297	2	Y	987	977	1	5	8	92
							1086	9									
08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	724	1	10889	2	Y	1073	1010	0	69	1	81
							1180	9					5	8			
*09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	1152	1	11265	2	Y	1208	1071	0	77	1	141
							1329	9									

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
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	222	1	6950	2	Y	831	819	1	4	8	68
							914	9									
05	7998	X	7914	-0-	-84	-0-	279	1	6777	2	Y	780	810	1	4	8	34
							858	9									
06	7950	X	7834	-0-	-116	-0-	269	1	6723	2	Y	765	739	1	3	8	57
							842	9									
07	8091	X	7593	-0-	-498	-0-	335	1	6458	2	Y	727	721	1	3	8	60
							800	9									
08	8091	X	7010	-0-	-1081	-0-	386	1	5858	2	Y	696	661	0	46	1	45
							766	9					4	8			
09	7830	X	6442	-0-	-1388	-0-	537	1	5266	2	Y	581	526	0	38	1	62
							639	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	9	1	12075	2	Y	1611	1605	0	4	8	4
							1772	9									
05	14725	X	13327	-0-	-1398	-0-	7	1	11638	2	Y	1529	1529	0	3	8	1
							1682	9									
06	14250	X	8186	-0-	-6064	-0-	3	1	7150	2	Y	939	938	0	2	8	-0-
							1033	9									
07	14725	X	11651	-0-	-3074	-0-	6	1	10201	2	Y	1313	1308	0	4	8	1
							1444	9									
08	14322	X	11272	-0-	-3050	-0-	7	1	9721	2	Y	1404	1397	0	5	8	3
							1544	9									
09	13860	X	10616	-0-	-3244	-0-	7	1	9142	2	Y	1334	1333	0			4
							1467	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8814	-0-	-276	-0-	504	1	7396	2	N	831	827	0	2	8	7
							914	9									
05	9393	X	8126	-0-	-1267	-0-	485	1	6774	2	N	788	788	0	1	8	6
							867	9									
06	9090	X	4365	-0-	-4725	-0-	379	1	3523	2	N	421	422	0	1	8	4
							463	9									
07	9114	X	6655	-0-	-2459	-0-	541	1	5599	2	N	468	467	0	2	8	3
							515	9									
08	9114	X	4986	-0-	-4128	-0-	514	1	4023	2	N	408	406	0	1	8	4
							449	9									
*09	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	568	1	11107	2	N	591	590	0			5
							650	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6	1	5732	2	Y	997	996	0	3	8	8
							1097	9									
05	9734	X	8584	-0-	-1150	-0-	5	1	7217	2	Y	1238	1236	0	2	8	8
							1362	9									
06	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	4	1	10391	2	Y	1275	1273	0	2	8	8
							1403	9									
07	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	6	1	8661	2	Y	1388	1383	0	4	8	9
							1527	9									
08	10075	X	8520	-0-	-1555	-0-	5	1	7242	2	Y	1157	1153	0	4	8	9
							1273	9									
09	11790	X	8081	-0-	-3709	-0-	5	1	6928	2	Y	1044	1043	0			10
							1148	9									

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
04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	589	1	9418	2	N	1373	1368	0	4	8	7
							1510	9									
05	11160	X	10154	-0-	-1006	-0-	609	1	8024	2	N	1383	1382	0	2	8	6
							1521	9									
06	10800	X	10604	-0-	-196	-0-	626	1	8564	2	N	1285	1283	0	2	8	6
							1414	9									
07	11718	X	6912	-0-	-4806	-0-	459	1	5264	2	N	1081	1079	0	3	8	5
							1189	9									
08	11718	X	9721	-0-	-1997	-0-	567	1	7659	2	N	1359	1352	0	5	8	7
							1495	9									
*09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	533	1	10537	2	N	1130	1130	0			7
							1243	9									

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
04	7860	X	7560	-0-	-300	-0-	410	1	6028	2	N	1020	1013	0	3	8	10
							1122	9									
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	404	1	6531	2	N	1265	1263	0	2	8	10
							1392	9									
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	393	1	6318	2	N	990	990	0	2	8	8
							1089	9									
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	536	1	8201	2	N	998	995	0	3	8	8
							1098	9									
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	483	1	7393	2	N	1038	1033	0	4	8	9
							1142	9									
*09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	389	1	6597	2	N	1006	1005	0			10
							1107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	9705	-0-	-1605	-0-	455	1	7542	2	N	1553	1548	0	4	8	8
							1708	9									
05	11687	X	9106	-0-	-2581	-0-	442	1	7492	2	N	1065	1068	0	2	8	3
							1172	9									
06	10830	X	8329	-0-	-2501	-0-	414	1	6771	2	N	1040	1038	0	2	8	3
							1144	9									
07	11191	X	5255	-0-	-5936	-0-	331	1	3976	2	N	862	861	0	3	8	1
							948	9									
08	11191	X	8644	-0-	-2547	-0-	451	1	6829	2	N	1240	1234	0	4	8	3
							1364	9									
09	9720	X	7618	-0-	-2102	-0-	366	1	5793	2	N	1326	1325	0			4
							1459	9									

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
04	9990	X	9790	-0-	-200	-0-	391	1	8168	2	N	1119	1114	0	3	8	7
							1231	9									
05	10323	X	9254	-0-	-1069	-0-	640	1	7390	2	N	1113	1113	0	2	8	5
							1224	9									
06	9990	X	8733	-0-	-1257	-0-	580	1	6950	2	N	1094	1091	0	2	8	6
							1203	9									
07	10323	X	9013	-0-	-1310	-0-	553	1	7173	2	N	1170	1166	0	4	8	6
							1287	9									
*08	10106	X	539	-0-	-9567	-0-	152	1	32	2	N	323	326	0	1	8	2
							355	9									
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-	2	0			-0-

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19816	-0-	19816	19816	74	1	18501	2	Y	1128	1087	1	1	8	40
							1241	9									
06	DLQ G-10		122547	-0-	122547	142363	381	1	114624	2	Y	6856	6645	1	16	8	235
							7542	9									
07	3100	N	97563	-0-	94463	236826	370	1	91649	2	Y	5040	4940	1	34	8	301
							5544	9									
08	335633	X	98807	-0-	-236826	-0-	385	1	92935	2	Y	4988	5135	1	21	8	133
							5487	9									
*09	91476	X	91476	-0-	-0-	-0-	358	1	85881	2	Y	4761	4761	1			133
							5237	9									

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
04	T. A.		24588	-0-	24588	24588	112	1	22694	2	Y	1620	1412	1	2	8	299
							1782	9									
05	T. A.		32015	-0-	32015	56603	121	1	30056	2	Y	1671	1808	1	2	8	160
							1838	9									
06	188093	X	131490	-0-	-56603	-0-	416	1	125378	2	Y	5178	5053	1	12	8	273
							5696	9									
07	102997	X	102997	-0-	-0-	-0-	398	1	98679	2	Y	3564	3505	1	25	8	307
							3920	9									
08	101407	X	101407	-0-	-0-	-0-	402	1	97074	2	Y	3574	3677	1	15	8	189
							3931	9									
09	131490	X	87215	-0-	-44275	-0-	349	1	83876	2	Y	2718	2736	1			171
							2990	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36502	X	36502	-0-	-0-	-0-	169 2126	1 9	34207	2	Y	1933	1751	1	2	8	262
05	137179	X	137179	-0-	-0-	-0-	519 7532	1 9	129128	2	Y	6847	6845	1	9	8	255
06	82020	X	78198	-0-	-3822	-0-	242 4843	1 9	73113	2	Y	4403	4483	1	11	8	164
07	84754	X	66198	-0-	-18556	-0-	251 4084	1 9	61863	2	Y	3713	3626	1	25	8	226
08	137175	X	72391	-0-	-64784	-0-	280 4349	1 9	67762	2	Y	3954	4053	1	16	8	111
09	132750	X	68815	-0-	-63935	-0-	269 3771	1 9	64775	2	Y	3428	3436	1			103

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
04	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	9347	2	926	9	Y	842	842	1	1	8	32
05	28923	X	9866	-0-	-19057	-0-	9018	2	848	9	Y	771	769	1	1	8	33
06	25200	X	8963	-0-	-16237	-0-	8158	2	805	9	Y	732	736	1	1	8	28
07	21390	X	7718	-0-	-13672	-0-	7081	2	637	9	Y	579	589	1	1	8	17
08	12121	X	9244	-0-	-2877	-0-	8493	2	751	9	Y	683	678	1	1	8	21
09	10260	X	8877	-0-	-1383	-0-	8136	2	741	9	Y	674	672	1			23

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
04	31087	X	31087	-0-	-0-	-0-	29158	2	1929	9	Y	1754	1745	1	2	8	68
05	36890	X	31592	-0-	-5298	-0-	29033	2	2559	9	Y	2326	2288	1	3	8	103
06	34470	X	30477	-0-	-3993	-0-	27983	2	2494	9	Y	2267	2273	1	4	8	93
07	33294	X	30081	-0-	-3213	-0-	27852	2	2229	9	Y	2026	2049	1	4	8	66
08	32147	X	28728	-0-	-3419	-0-	26552	2	2176	9	Y	1978	1979	1	3	8	62
09	31080	X	29113	-0-	-1967	-0-	26883	2	2230	9	Y	2027	2019	1			70

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
04	33153	X	33153	-0-	-0-	-0-	30681	2	2472	9	Y	2247	2231	1	3	8	91
05	33728	X	32981	-0-	-747	-0-	30772	2	2209	9	Y	2008	2004	1	2	8	93
06	33330	X	31916	-0-	-1414	-0-	29775	2	2141	9	Y	1946	1953	1	3	8	83
07	34255	X	29667	-0-	-4588	-0-	28031	2	1636	9	Y	1487	1515	1	3	8	52
08	34255	X	28244	-0-	-6011	-0-	26365	2	1879	9	Y	1708	1700	1	3	8	57
09	33150	X	30039	-0-	-3111	-0-	28118	2	1921	9	Y	1746	1738	1			65

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 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
04	14820	X	14284	-0-	-536	-0-	7 1421	1 9	12856	2	N	1292	1288	0	4	8	10
05	15655	X	15220	-0-	-435	-0-	6 1592	1 9	13622	2	N	1447	1446	0	3	8	8
06	15150	X	13675	-0-	-1475	-0-	4 1320	1 9	12351	2	N	1200	1199	0	2	8	7
07	15655	X	14129	-0-	-1526	-0-	6 1474	1 9	12649	2	N	1340	1335	0	4	8	8
08	15531	X	14081	-0-	-1450	-0-	6 1432	1 9	12643	2	N	1302	1297	0	5	8	8
09	14730	X	12767	-0-	-1963	-0-	6 1222	1 9	11539	2	N	1111	1111	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-		20242	2	1737	9	Y	1579	1575	1	2	8	67
05	26412	X	24053	-0-	-2359	-0-		22151	2	1902	9	Y	1729	1711	1	2	8	83
06	25560	X	23010	-0-	-2550	-0-		20996	2	2014	9	Y	1831	1829	1	3	8	82
07	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-		24633	2	2328	9	Y	2116	2115	1	4	8	79
08	24056	X	20979	-0-	-3077	-0-		19224	2	1755	9	Y	1595	1613	1	3	8	58
*09	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-		22902	2	2066	9	Y	1878	1862	1			74

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

04	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-		140	1	28162	2	Y	1479	1333	1	2	8	194
								1627	9									
05	130904	X	130904	-0-	-0-	-0-		502	1	124701	2	Y	5183	5184	1	7	8	186
								5701	9									
06	98100	X	85321	-0-	-12779	-0-		270	1	81283	2	Y	3425	3483	1	9	8	119
								3768	9									
07	87110	X	69134	-0-	-17976	-0-		267	1	65978	2	Y	2626	2576	1	18	8	151
								2889	9									
08	130913	X	87445	-0-	-43468	-0-		347	1	83744	2	Y	3049	3114	1	12	8	74
								3354	9									
09	126690	X	80653	-0-	-46037	-0-		322	1	77341	2	Y	2718	2722	1			70
								2990	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

04	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-		672	1	10218	2	N	686	684	0	2	8	3
								755	9									
05	12989	X	12115	-0-	-874	-0-		642	1	10537	2	N	851	849	0	2	8	3
								936	9									
06	12570	X	11831	-0-	-739	-0-		568	1	10449	2	N	740	739	0	1	8	3
								814	9									
07	12989	X	12974	-0-	-15	-0-		719	1	11434	2	N	746	744	0	2	8	3
								821	9									
08	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-		677	1	11252	2	N	781	778	0	3	8	3
								859	9									
*09	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-		586	1	11126	2	N	681	681	0			3
								749	9									

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

04	15900	X	14866	-0-	-1034	-0-		732	1	13241	2	N	812	810	0	2	8	2
								893	9									
05	16430	X	16245	-0-	-185	-0-		849	1	14437	2	N	872	871	0	2	8	1
								959	9									
06	15900	X	15609	-0-	-291	-0-		775	1	13887	2	N	861	859	0	1	8	2
								947	9									
07	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-		799	1	13967	2	N	802	800	0	3	8	1
								882	9									
08	16244	X	15406	-0-	-838	-0-		744	1	13760	2	N	820	816	0	3	8	2
								902	9									
09	15720	X	14946	-0-	-774	-0-		706	1	13430	2	N	736	736	0			2
								810	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	6885	-0-	-7665	-0-	3	1	6268	2	N	558	557	0	2	8	-0-
							614	9									
05	15035	X	11745	-0-	-3290	-0-	4	1	10706	2	N	941	938	0	2	8	1
							1035	9									
06	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	3	1	10546	2	N	849	847	0	1	8	2
							934	9									
07	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	3	1	11092	2	N	811	809	0	3	8	1
							892	9									
08	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	4	1	11219	2	N	808	805	0	3	8	1
							889	9									
09	11490	X	10994	-0-	-496	-0-	4	1	10197	2	N	721	721	0			1
							793	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

04	20790	X	16504	-0-	-4286	-0-	7	1	15088	2	N	1281	1278	0	4	8	15
							1409	9									
05	21483	X	16379	-0-	-5104	-0-	5	1	15114	2	N	1145	1146	0	2	8	12
							1260	9									
06	19920	X	15510	-0-	-4410	-0-	4	1	14233	2	N	1157	1154	0	2	8	13
							1273	9									
07	17267	X	13964	-0-	-3303	-0-	5	1	12734	2	N	1114	1111	0	4	8	12
							1225	9									
08	17267	X	10294	-0-	-6973	-0-	3	1	9521	2	N	700	700	0	3	8	9
							770	9									
09	16500	X	15620	-0-	-880	-0-	6	1	14275	2	N	1217	1213	0			13
							1339	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

04	9270	X	6553	-0-	-2717	-0-	3	1	5872	2	N	616	614	0	2	8	1
							678	9									
05	9579	X	6496	-0-	-3083	-0-	3	1	5819	2	N	613	613	0	1	8	-0-
							674	9									
06	9000	X	7537	-0-	-1463	-0-	2	1	6888	2	N	588	587	0	1	8	-0-
							647	9									
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	3	1	6621	2	N	722	719	0	2	8	1
							794	9									
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	3	1	8202	2	N	715	712	0	3	8	1
							787	9									
*09	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	4	1	8913	2	N	889	887	0			3
							978	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	6	1	8397	2	N	1061	1057	0	3	8	4
							1167	9									
05	7657	X	7594	-0-	-63	-0-	4	1	6625	2	N	877	878	0	2	8	1
							965	9									
06	7410	X	4004	-0-	-3406	-0-	2	1	3402	2	N	545	545	0	1	8	-0-
							600	9									
07	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	4	1	7463	2	N	986	981	0	3	8	2
							1085	9									
08	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	4	1	7821	2	N	930	927	0	3	8	2
							1023	9									
09	7410	X	2750	-0-	-4660	-0-	2	1	2355	2	N	357	359	0			-0-
							393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	98	1	19988	2	Y	1232	1226	1	2	8	174
							1355	9									
05	125771	X	125771	-0-	-0-	-0-	479	1	118975	2	Y	5743	5708	1	8	8	201
							6317	9									
06	99681	X	99681	-0-	-0-	-0-	314	1	94278	2	Y	4626	4658	1	11	8	158
							5089	9									
07	87612	X	87612	-0-	-0-	-0-	334	1	82714	2	Y	4149	4042	1	28	8	237
							4564	9									
08	125767	X	93859	-0-	-31908	-0-	367	1	88828	2	Y	4240	4356	1	18	8	103
							4664	9									
09	121710	X	86524	-0-	-35186	-0-	341	1	81982	2	Y	3819	3825	1			97
							4201	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

04	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	26820	2	1696	9	Y	1542	1552	1	2	8	67
05	36084	X	30155	-0-	-5929	-0-	28182	2	1973	9	Y	1794	1773	1	2	8	86
06	33120	X	30421	-0-	-2699	-0-	28455	2	1966	9	Y	1787	1791	1	3	8	79
07	34038	X	27881	-0-	-6157	-0-	26249	2	1632	9	Y	1484	1505	1	3	8	55
08	33077	X	28622	-0-	-4455	-0-	26760	2	1862	9	Y	1693	1686	1	3	8	59
09	30420	X	29286	-0-	-1134	-0-	27470	2	1816	9	Y	1651	1646	1			64

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

04	39094	X	39094	-0-	-0-	-0-	35805	2	3289	9	Y	2990	3005	1	4	8	126
05	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	34919	2	2394	9	Y	2176	2195	1	3	8	104
06	45180	X	32841	-0-	-12339	-0-	30825	2	2016	9	Y	1833	1854	1	3	8	80
07	46686	X	32180	-0-	-14506	-0-	29647	2	2533	9	Y	2303	2296	1	4	8	83
08	46686	X	33053	-0-	-13633	-0-	30635	2	2418	9	Y	2198	2200	1	3	8	78
09	39090	X	32347	-0-	-6743	-0-	29830	2	2517	9	Y	2288	2277	1			89

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

04	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	45	1	31276	2	Y	3400	3378	1	9	8	36
							3740	9									
05	36546	X	36546	-0-	-0-	-0-	39	1	33012	2	Y	3177	3175	1	10	8	28
							3495	9									
06	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	39	1	30784	2	Y	2520	2507	1	8	8	33
							2772	9									
07	36239	X	22485	-0-	-13754	-0-	31	1	20770	2	Y	1531	1162	0	381	1	16
							1684	9					5	8			
08	36549	X	25595	-0-	-10954	-0-	41	1	23132	2	Y	2202	2167	0	9	8	42
							2422	9									
09	35370	X	33775	-0-	-1595	-0-	56	1	30539	2	Y	2496	2504	0			34
							434	4	2746	9							

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

04	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	1266	1	40037	2	Y	4002	3978	1	11	8	29
							4402	9									
05	47740	X	47247	-0-	-493	-0-	1346	1	41481	2	Y	4018	4011	1	12	8	24
							4420	9									
06	46200	X	45792	-0-	-408	-0-	1300	1	40401	2	Y	3719	3695	1	12	8	36
							4091	9									
07	50003	X	46218	-0-	-3785	-0-	1246	1	40950	2	Y	3656	2755	0	904	1	21
							4022	9					12	8			
08	48360	X	21808	-0-	-26552	-0-	617	1	19163	2	Y	1844	1832	0	8	8	25
							2028	9									
*09	53880	X	53880	-0-	-0-	-0-	1206	1	49106	2	Y	2802	2800	0			27
							486	4	3082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	658	1	20810	2	Y	1997	1983	1	5	8	19
							2197	9									
05	26753	X	24322	-0-	-2431	-0-	686	1	21136	2	Y	2273	2269	1	7	8	16
							2500	9									
06	25440	X	23223	-0-	-2217	-0-	652	1	20284	2	Y	2079	2066	1	6	8	23
							2287	9									
07	26288	X	25259	-0-	-1029	-0-	675	1	22190	2	Y	2176	1639	0	538	1	15
							2394	9					7	8			
08	24459	X	11708	-0-	-12751	-0-	330	1	10242	2	Y	1033	1027	0	4	8	17
							1136	9									
*09	35367	X	35367	-0-	-0-	-0-	783	1	31909	2	Y	2100	2093	0			24
							365	4	2310	9							

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
04	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	33	1	18828	2	Y	2487	2472	1	7	8	19
							2736	9									
05	26257	X	20985	-0-	-5272	-0-	29	1	18306	2	Y	2409	2406	1	7	8	15
							2650	9									
06	24060	X	17272	-0-	-6788	-0-	29	1	15173	2	Y	1882	1874	1	6	8	17
							2070	9									
07	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
08	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					Y	-0-					-0-
09	21600	X	4085	-0-	-17515	-0-	4	1	3845	2	Y	185	182	0			3
							32	4	204	9							

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
04	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	36	1	22686	2	Y	2689	2672	1	7	8	27
							2958	9									
05	30039	X	24734	-0-	-5305	-0-	31	1	21875	2	Y	2571	2569	1	8	8	21
							2828	9									
06	27990	X	25194	-0-	-2796	-0-	38	1	22459	2	Y	2452	2437	1	8	8	28
							2697	9									
07	28923	X	21182	-0-	-7741	-0-	28	1	19630	2	Y	1385	1053	0	345	1	11
							1524	9					4	8			
08	27466	X	16342	-0-	-11124	-0-	21	1	15092	2	Y	1117	1104	0	5	8	19
							1229	9									
*09	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	34	1	25840	2	Y	1518	1519	0			18
							264	4	1670	9							

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
04	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	1250	1	39531	2	Y	3309	3291	1	9	8	33
							3640	9									
05	50158	X	45464	-0-	-4694	-0-	1311	1	40394	2	Y	3417	3412	1	10	8	28
							3759	9									
06	48540	X	41144	-0-	-7396	-0-	1185	1	36839	2	Y	2836	2820	1	9	8	35
							3120	9									
07	49383	X	46326	-0-	-3057	-0-	1262	1	41465	2	Y	3272	2462	0	807	1	28
							3599	9					10	8			
08	49383	X	22260	-0-	-27123	-0-	639	1	19875	2	Y	1587	1578	0	7	8	30
							1746	9									
*09	48304	X	48304	-0-	-0-	-0-	1092	1	44462	2	Y	2159	2160	0			29
							375	4	2375	9							

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
04	51198	X	51198	-0-	-0-	-0-	53	1	46705	2	Y	4036	4012	1	11	8	31
							4440	9									
05	52173	X	51196	-0-	-977	-0-	49	1	46726	2	Y	4019	4013	1	12	8	25
							4421	9									
06	51210	X	34604	-0-	-16606	-0-	40	1	31715	2	Y	2590	2582	1	8	8	25
							2849	9									
07	52917	X	-0-	-0-	-52917	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
08	52917	X	-0-	-0-	-52917	-0-					Y	-0-					-0-
09	51210	X	7733	-0-	-43477	-0-	11	1	7094	2	Y	493	487	0			6
							86	4	542	9							

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
04	50457	X	50457	-0-	-0-	-0-	1417	1	44823	2	Y	3834	3808	1	11	8	37
							4217	9									
05	53971	X	53134	-0-	-837	-0-	1531	1	47175	2	Y	4025	4017	1	12	8	33
							4428	9									
06	52230	X	51644	-0-	-586	-0-	1483	1	46120	2	Y	3674	3652	1	11	8	44
							4041	9									
07	54653	X	53307	-0-	-1346	-0-	1457	1	47891	2	Y	3599	2712	0	889	1	31
							3959	9					11	8			
08	53134	X	24763	-0-	-28371	-0-	712	1	22107	2	Y	1767	1756	0	7	8	35
							1944	9									
09	51630	X	51530	-0-	-100	-0-	1158	1	47162	2	Y	2520	2521	0			34
							438	4	2772	9							

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
04	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	43	1	31495	2	Y	3289	3268	1	9	8	33
							3618	9									
05	43896	X	33916	-0-	-9980	-0-	39	1	30379	2	Y	3180	3176	1	10	8	27
							3498	9									
06	42480	X	32125	-0-	-10355	-0-	45	1	28867	2	Y	2921	2903	1	9	8	36
							3213	9									
07	43369	X	25142	-0-	-18227	-0-	28	1	23581	2	Y	1394	1062	0	349	1	15
							1533	9					4	8			
08	40579	X	4736	-0-	-35843	-0-	6	1	4348	2	Y	347	350	0	1	8	11
							382	9									
09	35160	X	-0-	-0-	-35160	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

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
04	46433	X	46433	-0-	-0-	-0-	1302	1	41176	2	Y	3595	3573	1	10	8	35
							3955	9									
05	48670	X	47293	-0-	-1377	-0-	1367	1	42136	2	Y	3445	3441	1	10	8	29
							3790	9									
06	47100	X	45277	-0-	-1823	-0-	1302	1	40481	2	Y	3176	3157	1	10	8	38
							3494	9									
07	49952	X	49952	-0-	-0-	-0-	1377	1	45231	2	Y	3040	2291	0	752	1	25
							3344	9					10	8			
08	47988	X	25630	-0-	-22358	-0-	744	1	23144	2	Y	1584	1573	0	7	8	29
							1742	9									
09	46440	X	33526	-0-	-12914	-0-	769	1	31321	2	Y	1128	1141	0			16
							195	4	1241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	71 5926	1 9	47869	2	Y	5387	5353	1	15	8	38
05	59396	X	56874	-0-	-2522	-0-	68 6123	1 9	50683	2	Y	5566	5556	1	17	8	31
06	56070	X	44106	-0-	-11964	-0-	63 4494	1 9	39549	2	Y	4085	4068	1	13	8	35
07	57939	X	-0-	-0-	-57939	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
08	56885	X	-0-	-0-	-56885	-0-					Y	-0-					-0-
09	55050	X	4466	-0-	-50584	-0-	7 48	1 4	4106 305	2 9	Y	277	274	0			3

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	631 2564	1 9	19950	2	Y	2331	2317	1	6	8	23
05	26815	X	23135	-0-	-3680	-0-	649 2466	1 9	20020	2	Y	2242	2239	1	7	8	19
06	25230	X	22571	-0-	-2659	-0-	629 2396	1 9	19546	2	Y	2178	2164	1	7	8	26
07	24304	X	23397	-0-	-907	-0-	621 2366	1 9	20410	2	Y	2151	1621 7	0 8	532	1	17
08	24304	X	10926	-0-	-13378	-0-	305 1148	1 9	9473	2	Y	1044	1038	0	4	8	19
*09	28622	X	28622	-0-	-0-	-0-	621 366	1 4	25322 2313	2 9	Y	2103	2096	0			26

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
04	24450	X	20888	-0-	-3562	-0-	15 2846	1 9	18027	2	N	2587	2580	0	7	8	12
05	25265	X	22076	-0-	-3189	-0-	12 3007	1 9	19057	2	N	2734	2732	0	6	8	8
06	24450	X	21660	-0-	-2790	-0-	7 2342	1 9	19311	2	N	2129	2128	0	5	8	4
07	23126	X	19543	-0-	-3583	-0-	8 1989	1 9	17546	2	N	1808	1804	0	6	8	2
08	22475	X	21054	-0-	-1421	-0-	8 1781	1 9	19265	2	N	1619	1613	0	6	8	2
09	21660	X	19976	-0-	-1684	-0-	8 1767	1 9	18201	2	N	1606	1604	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28680	X	24936	-0-	-3744	-0-	16 3111	1 9	21809	2	N	2828	2818	0	8	8	9
05	29636	X	25400	-0-	-4236	-0-	13 3131	1 9	22256	2	N	2846	2845	0	6	8	4
06	27000	X	22324	-0-	-4676	-0-	5 1686	1 9	20633	2	N	1533	1534	0	3	8	-0-
07	26939	X	19984	-0-	-6955	-0-	8 2031	1 9	17945	2	N	1846	1839	0	6	8	1
08	25761	X	21612	-0-	-4149	-0-	8 1851	1 9	19753	2	N	1683	1677	0	6	8	1
09	24930	X	20535	-0-	-4395	-0-	8 1705	1 9	18822	2	N	1550	1549	0			2

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
04	29130	X	27309	-0-	-1821	-0-	14 2764	1 9	24531	2	N	2513	2506	0	7	8	9
05	30101	X	27080	-0-	-3021	-0-	9 2267	1 9	24804	2	N	2061	2063	0	4	8	3
06	29130	X	25951	-0-	-3179	-0-	8 2382	1 9	23561	2	N	2165	2160	0	5	8	3
07	28427	X	24261	-0-	-4166	-0-	12 3059	1 9	21190	2	N	2781	2770	0	10	8	4
08	28210	X	25934	-0-	-2276	-0-	12 2687	1 9	23235	2	N	2443	2434	0	9	8	4
09	27300	X	24305	-0-	-2995	-0-	11 2413	1 9	21881	2	N	2194	2193	0	1	8	4

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
04	30240	X	22557	-0-	-7683	-0-	20107	2	2450	9	N	2227	2220	0	6	8	10
05	31248	X	21845	-0-	-9403	-0-	19786	2	2059	9	N	1872	1874	0	3	8	5
06	25050	X	20931	-0-	-4119	-0-	18927	2	2004	9	N	1822	1818	0	3	8	6
07	25017	X	21141	-0-	-3876	-0-	18917	2	2224	9	N	2022	2015	0	6	8	7
08	23498	X	20543	-0-	-2955	-0-	18445	2	2098	9	N	1907	1900	0	7	8	7
09	22560	X	19436	-0-	-3124	-0-	17447	2	1989	9	N	1808	1806	0			9

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28800	X	25994	-0-	-2806	-0-	23253	2	2741	9	N	2492	2484	0	7	8	9
05	29760	X	25564	-0-	-4196	-0-	23082	2	2482	9	N	2256	2257	0	4	8	4
06	28800	X	24944	-0-	-3856	-0-	22410	2	2534	9	N	2304	2299	0	5	8	4
07	28582	X	25073	-0-	-3509	-0-	22534	2	2539	9	N	2308	2301	0	8	8	3
08	27187	X	24052	-0-	-3135	-0-	21629	2	2423	9	N	2203	2194	0	8	8	4
09	25980	X	22773	-0-	-3207	-0-	20479	2	2294	9	N	2085	2083	0	1	8	5

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 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
04	39510	X	36399	-0-	-3111	-0-	2757 4087	1 9	29555	2	N	3715	3704	0	13	8	3
05	40827	X	37540	-0-	-3287	-0-	3003 4073	1 9	30464	2	N	3703	3698	0	8	8	-0-
06	39510	X	35949	-0-	-3561	-0-	3095 3772	1 9	29082	2	N	3429	3421	0	8	8	-0-
07	39401	X	35435	-0-	-3966	-0-	2850 3727	1 9	28858	2	N	3388	3376	0	12	8	-0-
08	38378	X	34802	-0-	-3576	-0-	3086 3607	1 9	28109	2	N	3279	3265	0	14	8	-0-
09	36390	X	33048	-0-	-3342	-0-	2691 3284	1 9	27073	2	N	2985	2984	0	1	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32670	X	29200	-0-	-3470	-0-	2247 3064	1 9	23889	2	N	2785	2777	0	9	8	2
05	33759	X	30120	-0-	-3639	-0-	2430 3062	1 9	24628	2	N	2784	2780	0	6	8	-0-
06	32370	X	28434	-0-	-3936	-0-	2481 2698	1 9	23255	2	N	2453	2447	0	6	8	-0-
07	31682	X	28074	-0-	-3608	-0-	2277 2768	1 9	23029	2	N	2516	2507	0	9	8	-0-
08	30690	X	27575	-0-	-3115	-0-	2456 2677	1 9	22442	2	N	2434	2424	0	9	8	1
09	29190	X	26365	-0-	-2825	-0-	2160 2477	1 9	21728	2	N	2252	2251	0	1	8	1

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26190	X	23183	-0-	-3007	-0-	13 2454	1 9	20716	2	N	2231	2225	0	6	8	7
05	27063	X	23640	-0-	-3423	-0-	10 2477	1 9	21153	2	N	2252	2251	0	4	8	4
06	24600	X	22485	-0-	-2115	-0-	7 2327	1 9	20151	2	N	2115	2112	0	4	8	3
07	23963	X	19844	-0-	-4119	-0-	9 2380	1 9	17455	2	N	2164	2158	0	8	8	1
08	23963	X	21613	-0-	-2350	-0-	9 2198	1 9	19406	2	N	1998	1991	0	7	8	1
09	23190	X	20478	-0-	-2712	-0-	10 2069	1 9	18399	2	N	1881	1880	0	1	8	1

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
04	23310	X	21640	-0-	-1670	-0-	18948	2	2692	9	N	2447	2439	0	7	8	20
05	24087	X	21363	-0-	-2724	-0-	19093	2	2270	9	N	2064	2065	0	4	8	15
06	23310	X	20497	-0-	-2813	-0-	18341	2	2156	9	N	1960	1956	0	3	8	16
07	22878	X	21229	-0-	-1649	-0-	19036	2	2193	9	N	1994	1988	0	6	8	16
08	22506	X	20491	-0-	-2015	-0-	18337	2	2154	9	N	1958	1950	0	7	8	17
09	21630	X	20267	-0-	-1363	-0-	18283	2	1984	9	N	1804	1803	0			18

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47674	X	47674	-0-	-0-	-0-	142 2837	1 9	44695	2	Y	2579	2484	1			222
05	55087	X	46520	-0-	-8567	-0-	132 2501	1 9	43887	2	Y	2274	2364	1			132
06	50280	X	43481	-0-	-6799	-0-	140 2287	1 9	41054	2	Y	2079	2049	1			162
07	50685	X	42871	-0-	-7814	-0-	137 2130	1 9	40604	2	Y	1936	1968	1	1	8	129
08	49259	X	41668	-0-	-7591	-0-	138 2002	1 9	39528	2	Y	1820	1847	1			102
09	47670	X	39802	-0-	-7868	-0-	128 1942	1 9	37732	2	Y	1765	1765	1			102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51873	X	51873	-0-	-0-	-0-	153 3589	1 9	48131	2	Y	3263	3145	1	1	8	276
05	60202	X	51656	-0-	-8546	-0-	145 3291	1 9	48220	2	Y	2992	3100	1			168
06	55440	X	49197	-0-	-6243	-0-	157 3004	1 9	46036	2	Y	2731	2690	1			209
07	53599	X	48851	-0-	-4748	-0-	155 2844	1 9	45852	2	Y	2585	2624	1	1	8	169
08	53599	X	48783	-0-	-4816	-0-	160 2718	1 9	45905	2	Y	2471	2505	1			135
09	51870	X	51178	-0-	-692	-0-	165 2554	1 9	48459	2	Y	2322	2326	1			131

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33364	X	33364	-0-	-0-	-0-	99 1898	1 9	31367	2	Y	1725	1730	1			157
05	38409	X	32187	-0-	-6222	-0-	92 1629	1 9	30466	2	Y	1481	1550	1			88
06	34410	X	30083	-0-	-4327	-0-	98 1493	1 9	28492	2	Y	1357	1337	1			108
07	35557	X	30043	-0-	-5514	-0-	96 1615	1 9	28332	2	Y	1468	1476	1			100
08	34472	X	28267	-0-	-6205	-0-	94 1464	1 9	26709	2	Y	1331	1354	1			77
09	33360	X	27769	-0-	-5591	-0-	89 1555	1 9	26125	2	Y	1414	1408	1			83

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85080	X	64689	-0-	-20391	-0-	319 3291	1 9	61079	2	N	2992	2871	1	7	8	273
05	87916	X	55112	-0-	-32804	-0-	352 3028	1 9	51732	2	N	2753	2727	1	7	8	292
06	83280	X	66908	-0-	-16372	-0-	300 3530	1 9	63078	2	N	3209	3233	1	6	8	262
07	80817	X	47342	-0-	-33475	-0-	263 2434	1 9	44645	2	N	2213	2300	1	8	8	167
08	73160	X	63776	-0-	-9384	-0-	369 3801	1 9	59606	2	N	3455	3434	1	4	8	184
09	66900	X	58696	-0-	-8204	-0-	22 3282	1 9	55392	2	N	2984	3062	1			106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66012	X	66012	-0-	-0-	-0-	61008	2	5004	9	Y	4549	4525	1	13	8	41
05	63353	X	63353	-0-	-0-	-0-	58001	2	5352	9	Y	4865	4855	1	15	8	36
06	54626	X	54626	-0-	-0-	-0-	49974	2	4652	9	Y	4229	4206	1	13	8	46
07	81158	X	51064	-0-	-30094	-0-	46870	2	4194	9	Y	3813	2877 12	0 8	944	1	26
08	72726	X	23551	-0-	-49175	-0-	21418	2	2133	9	Y	1939	1927	0	8	8	30
09	66000	X	58749	-0-	-7251	-0-	53906	2	4843	9	Y	4403	4385	0			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114649	X	114649	-0-	-0-	-0-	103251	2	11398	9	Y	10362	10301	1	28	8	93
05	114978	X	114978	-0-	-0-	-0-	104320	2	10658	9	Y	9689	9680	1	30	8	72
06	103104	X	103104	-0-	-0-	-0-	93302	2	9802	9	Y	8911	8858	1	28	8	97
07	127286	X	101528	-0-	-25758	-0-	92152	2	9376	9	Y	8524	6426	0	2108	1	60
													27	8			
08	123225	X	45349	-0-	-77876	-0-	41174	2	4175	9	Y	3795	3777	0	16	8	62
09	114660	X	86647	-0-	-28013	-0-	78364	2	8283	9	Y	7530	7508	0			84

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115265	X	115265	-0-	-0-	-0-	103365	2	11900	9	N	10818	10748	1	30	8	97
05	123780	X	123780	-0-	-0-	-0-	111865	2	11915	9	N	10832	10816	1	33	8	80
06	105169	X	105169	-0-	-0-	-0-	94902	2	10267	9	N	9334	9283	1	29	8	102
07	101705	X	101705	-0-	-0-	-0-	92048	2	9657	9	N	8779	6619	0	2171	1	63
													28	8			
08	46127	X	46127	-0-	-0-	-0-	41621	2	4506	9	N	4096	4074	0	17	8	68
*09	72243	X	72243	-0-	-0-	-0-	64642	2	7601	9	N	6910	6899	0			79

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223849	X	223849	-0-	-0-	-0-	242	1	210188	2	Y	12199	12013	1			480
							13419	9									
05	217107	X	217107	-0-	-0-	-0-	249	1	204517	2	Y	11219	11042	1			657
							12341	9									
06	243775	X	243775	-0-	-0-	-0-	246	1	231560	2	Y	10881	11157	1			381
							11969	9									
07	231322	X	219491	-0-	-11831	-0-	252	1	208871	2	Y	9425	9558	1			248
							10368	9									
08	231322	X	172991	-0-	-58331	-0-	248	1	164450	2	Y	7539	7377	1			410
							8293	9									
09	243780	X	8175	-0-	-235605	-0-	105	1	7544	2	Y	478	769	1			119
							526	9									

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80339	X	80339	-0-	-0-	-0-	69715	2	10624	9	Y	9658	9602	1	27	8	83
05	78902	X	78902	-0-	-0-	-0-	69229	2	9673	9	Y	8794	8789	1	27	8	61
06	64407	X	64407	-0-	-0-	-0-	56773	2	7634	9	Y	6940	6907	1	22	8	72
07	95852	X	62539	-0-	-33313	-0-	55183	2	7356	9	Y	6687	5041	0	1653	1	44
													21	8			
08	86366	X	31147	-0-	-55219	-0-	27517	2	3630	9	Y	3300	3280	0	14	8	50
09	80340	X	29326	-0-	-51014	-0-	26870	2	2456	9	Y	2233	2262	0			21

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114291	X	114291	-0-	-0-	-0-	100507	2	13784	9	Y	12531	12453	1	34	8	112
05	111085	X	111085	-0-	-0-	-0-	98995	2	12090	9	Y	10991	10988	1	34	8	81
06	97873	X	97873	-0-	-0-	-0-	87801	2	10072	9	Y	9156	9108	1	29	8	100
07	89792	X	89792	-0-	-0-	-0-	80893	2	8899	9	Y	8090	6104	0	2002	1	59
													25	8			
08	40377	X	40377	-0-	-0-	-0-	36301	2	4076	9	Y	3705	3686	0	16	8	62
*09	72892	X	72892	-0-	-0-	-0-	65401	2	7491	9	Y	6810	6794	0			78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74530	X	74530	-0-	-0-	-0-	67284	2	7246	9	Y	6587	6546	1	18	8	59
05	75535	X	75535	-0-	-0-	-0-	68949	2	6586	9	Y	5987	5983	1	18	8	45
06	64759	X	64759	-0-	-0-	-0-	59126	2	5633	9	Y	5121	5094	1	16	8	56
07	62588	X	62588	-0-	-0-	-0-	57471	2	5117	9	Y	4652	3510	0	1151	1	32
													15	8			
08	51708	X	28169	-0-	-23539	-0-	25881	2	2288	9	Y	2080	2071	0	9	8	32
*09	57761	X	57761	-0-	-0-	-0-	53152	2	4609	9	Y	4190	4177	0			45

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	163	1			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					210
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	165	1			126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					208
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					255

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					36

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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	3	139	9	N	126	133	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	113	1			6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	6	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

*06	170450	X	170450	-0-	-0-	-0-	725	1	156046	2	Y	12435	12247	1	75	8	179
							13679	9									
*07	200384	X	198709	-0-	-1675	-0-	669	1	184940	2	Y	11909	11951	1	30	8	107
							13100	9									
08	200384	X	188785	-0-	-11599	-0-	2897	1	174969	2	Y	9747	9793	1	21	8	40
							197	4	10722	9							
09	193920	X	153317	-0-	-40603	-0-	2940	1	140755	2	Y	8617	8572	1	13	8	72
							143	4	9479	9							

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

06	0		261169	-0-	261169	261169	1111	1	239136	2	Y	19020	18702	1	78	8	273
							20922	9									
07	574811	X	313642	-0-	-261169	-0-	1059	1	292332	2	Y	18410	18479	1	38	8	166
							20251	9									
08	328538	X	269182	-0-	-59356	-0-	4100	1	248441	2	Y	14866	14948	1	22	8	62
							288	4	16353	9							
09	317940	X	219816	-0-	-98124	-0-	4232	1	202311	2	Y	11891	11839	1	15	8	99
							193	4	13080	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

04	17130	X	15055	-0-	-2075	-0-	546	1	14509	2	Y	-0-					-0-
05	16802	X	16567	-0-	-235	-0-	586	1	15981	2	Y	-0-					-0-
06	19350	X	15995	-0-	-3355	-0-	524	1	15471	2	Y	-0-					-0-
07	19995	X	14843	-0-	-5152	-0-	499	1	14344	2	Y	-0-					-0-
08	19995	X	19651	-0-	-344	-0-	708	1	18943	2	Y	-0-					-0-
*09	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	764	1	19438	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

04	21060	X	19986	-0-	-1074	-0-	727	1	19259	2	Y	-0-					-0-
05	21762	X	19978	-0-	-1784	-0-	707	1	19271	2	Y	-0-					-0-
06	21900	X	18939	-0-	-2961	-0-	620	1	18319	2	Y	-0-					-0-
07	22630	X	10284	-0-	-12346	-0-	338	1	9946	2	Y	-0-					-0-
08	22630	X	-0-	-0-	-22630	-0-					Y	-0-					-0-
09	19980	X	-0-	-0-	-19980	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
04	14310	X	11975	-0-	-2335	-0-	435	1	11540	2	Y	-0-			-0-
05	14229	X	13018	-0-	-1211	-0-	462	1	12556	2	Y	-0-			-0-
06	15780	X	12315	-0-	-3465	-0-	404	1	11911	2	Y	-0-			-0-
07	16306	X	12617	-0-	-3689	-0-	424	1	12193	2	Y	-0-			-0-
08	16306	X	12852	-0-	-3454	-0-	465	1	12387	2	Y	-0-			-0-
09	12600	X	11793	-0-	-807	-0-	447	1	11346	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27030	X	14797	-0-	-12233	-0-	538	1	14259	2	Y	-0-			-0-
05	21948	X	15814	-0-	-6134	-0-	562	1	15252	2	Y	-0-			-0-
06	21990	X	14243	-0-	-7747	-0-	468	1	13775	2	Y	-0-			-0-
07	22723	X	13853	-0-	-8870	-0-	465	1	13388	2	Y	-0-			-0-
08	0		11815	-0-	11815	11815	427	1	11388	2	Y	-0-			-0-
09	0		11467	-0-	11467	23282	435	1	11032	2	Y	-0-			-0-

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
04	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	846	1	22403	2	Y	-0-			-0-
05	31124	X	21571	-0-	-9553	-0-	765	1	20806	2	Y	-0-			-0-
06	30120	X	19155	-0-	-10965	-0-	628	1	18527	2	Y	-0-			-0-
07	31124	X	18218	-0-	-12906	-0-	611	1	17607	2	Y	-0-			-0-
08	31124	X	17238	-0-	-13886	-0-	622	1	16616	2	Y	-0-			-0-
09	23250	X	15687	-0-	-7563	-0-	594	1	15093	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5298	-0-	-912	-0-	180	1	5118	2	Y	-0-			-0-
05	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	183	1	5153	2	Y	-0-			-0-
06	6450	X	5068	-0-	-1382	-0-	180	1	4888	2	Y	-0-			-0-
07	6665	X	5185	-0-	-1480	-0-	194	1	4991	2	Y	-0-			-0-
08	0		4838	-0-	4838	4838	187	1	4651	2	Y	-0-			-0-
09	0		4563	-0-	4563	9401	177	1	4386	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	13713	-0-	-1557	-0-	459	1	13254	2	Y	-0-			-0-
05	16399	X	14856	-0-	-1543	-0-	507	1	14349	2	Y	-0-			-0-
06	15870	X	15492	-0-	-378	-0-	549	1	14943	2	Y	-0-			-0-
07	16399	X	7546	-0-	-8853	-0-	273	1	7273	2	Y	-0-			-0-
08	14787	X	1997	-0-	-12790	-0-	77	1	1920	2	Y	-0-			-0-
09	14370	X	2514	-0-	-11856	-0-	98	1	2416	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20490	X	17875	-0-	-2615	-0-	650	1	17225	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	6300	-0-	-13788	-0-	234	1	6066	2	N	-0-			-0-
06	22560	X	5266	-0-	-17294	-0-	171	1	5095	2	N	-0-			-0-
07	23312	X	19003	-0-	-4309	-0-	640	1	18363	2	N	-0-			-0-
08	0		22428	-0-	22428	22428	808	1	21620	2	N	-0-			-0-
09	0		17648	-0-	17648	40076	665	1	16983	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	1399	1	37195	2	N	-0-			-0-
05	38345	X	38345	-0-	-0-	-0-	1350	1	36995	2	N	-0-			-0-
06	38751	X	38751	-0-	-0-	-0-	1267	1	37484	2	N	-0-			-0-
07	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	996	1	29144	2	N	-0-			-0-
08	0		31160	-0-	31160	31160	1120	1	30040	2	N	-0-			-0-
*09	0		30628	-0-	30628	61788	1156	1	29472	2	N	-0-			-0-

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
04	27000	X	24542	-0-	-2458	-0-	834	1	23708	2	N	-0-					-0-
05	27373	X	24981	-0-	-2392	-0-	858	1	24123	2	N	-0-					-0-
06	31800	X	23520	-0-	-8280	-0-	832	1	22688	2	N	-0-					-0-
07	32860	X	24020	-0-	-8840	-0-	899	1	23121	2	N	-0-					-0-
08	32860	X	23603	-0-	-9257	-0-	911	1	22692	2	N	-0-					-0-
09	24540	X	21411	-0-	-3129	-0-	826	1	20585	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25860	X	23630	-0-	-2230	-0-	804	1	22826	2	N	-0-					-0-
05	26195	X	24030	-0-	-2165	-0-	826	1	23204	2	N	-0-					-0-
06	30450	X	22773	-0-	-7677	-0-	806	1	21967	2	N	-0-					-0-
07	31465	X	23295	-0-	-8170	-0-	873	1	22422	2	N	-0-					-0-
08	31465	X	23004	-0-	-8461	-0-	889	1	22115	2	N	-0-					-0-
09	23640	X	21440	-0-	-2200	-0-	829	1	20611	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 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
04	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	986	1	28069	2	N	-0-					-0-
05	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	1005	1	28196	2	N	-0-					-0-
06	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	954	1	25987	2	N	-0-					-0-
07	27079	X	27079	-0-	-0-	-0-	1014	1	26065	2	N	-0-					-0-
*08	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	1027	1	25553	2	N	-0-					-0-
*09	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	916	1	22861	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	559	1	15852	2	N	-0-					-0-
05	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	595	1	16674	2	N	-0-					-0-
06	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	529	1	14368	2	N	-0-					-0-
07	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	527	1	13503	2	N	-0-					-0-
*08	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	495	1	12298	2	N	-0-					-0-
*09	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	445	1	10998	2	N	-0-					-0-

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
04	9900	X	9223	-0-	-677	-0-	295	1	8928	2	N	-0-					-0-
05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	613	1	9476	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7907	-0-	-1633	-0-	448	1	7459	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	837	-0-	-9021	-0-	47	1	790	2	N	-0-					-0-
08	0		35	-0-	35	35	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	0		353	-0-	353	388	26	1	327	2	N	-0-					-0-

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
04	27300	X	12945	-0-	-14355	-0-	1019	1	11926	2	Y	-0-					18
05	28210	X	13085	-0-	-15125	-0-	743	1	12342	2	Y	-0-					18
06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	741	1	11950	2	Y	-0-	13	1			5
07	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	418	1	12751	2	Y	-0-					5
*08	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	559	1	15394	2	Y	-0-					5
09	12960	X	11684	-0-	-1276	-0-	443	1	11241	2	Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	1584	1	18557	2	Y	-0-					7
05	32798	X	20981	-0-	-11817	-0-	1191	1	19790	2	Y	-0-	1	1			6
06	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	1196	1	19305	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	695	1	21128	2	Y	-0-					2
08	0		442	-0-	442	442	14	1	428	2	Y	-0-					2
09	0		17762	-0-	17762	18204	646	1	17116	2	Y	-0-					2

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
04	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	939	1	10544	2	Y	-0-					5
05	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	561	1	9315	2	Y	-0-					5
06	9720	X	8710	-0-	-1010	-0-	508	1	8202	2	Y	-0-	3	1			2
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	256	1	7768	2	Y	-0-					2
*08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	246	1	6821	2	Y	-0-					2
09	8820	X	5693	-0-	-3127	-0-	216	1	5477	2	Y	-0-					2

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
04	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	359	1	10905	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	11100	-0-	-29	-0-	675	1	10425	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10879	-0-	-1361	-0-	618	1	10261	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12134	-0-	-514	-0-	675	1	11459	2	N	-0-					-0-
08	0		11480	-0-	11480	11480	691	1	10789	2	N	-0-					-0-
09	0		9622	-0-	9622	21102	680	1	8942	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	14843	-0-	-1657	-0-	328	1	14515	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	15051	-0-	-1565	-0-	349	1	14702	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	14448	-0-	-1152	-0-	352	1	14096	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	14369	-0-	-1751	-0-	365	1	14004	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	13511	-0-	-2144	-0-	361	1	13150	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	11623	-0-	-3227	-0-	309	1	11314	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25680	X	23337	-0-	-2343	-0-	515	1	22822	2	N	-0-					-0-
05	25761	X	23175	-0-	-2586	-0-	537	1	22638	2	N	-0-					-0-
06	24870	X	22547	-0-	-2323	-0-	549	1	21998	2	N	-0-					-0-
07	25079	X	22479	-0-	-2600	-0-	571	1	21908	2	N	-0-					-0-
08	24335	X	21807	-0-	-2528	-0-	584	1	21223	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	21475	-0-	-1865	-0-	577	1	20898	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7373	-0-	-1327	-0-	163	1	7210	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	5508	-0-	-3172	-0-	127	1	5381	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	5529	-0-	-2841	-0-	133	1	5396	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6659	-0-	-1897	-0-	169	1	6490	2	N	-0-					-0-
08	0		6271	-0-	6271	6271	168	1	6103	2	N	-0-					-0-
09	0		5845	-0-	5845	12116	157	1	5688	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	43830	X	36606	-0-	-7224	-0-	1237	1	35369	2	N	-0-			-0-
05	42625	X	37890	-0-	-4735	-0-	1310	1	36580	2	N	-0-			-0-
06	47730	X	35802	-0-	-11928	-0-	1274	1	34528	2	N	-0-			-0-
07	49321	X	36513	-0-	-12808	-0-	1374	1	35139	2	N	-0-			-0-
08	0		36283	-0-	36283	36283	1407	1	34876	2	N	-0-			-0-
09	0		34123	-0-	34123	70406	1332	1	32791	2	N	-0-			-0-

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
04	56670	X	49728	-0-	-6942	-0-	1690	1	48038	2	N	-0-			-0-
05	56730	X	50594	-0-	-6136	-0-	1739	1	48855	2	N	-0-			-0-
06	64740	X	47447	-0-	-17293	-0-	1680	1	45767	2	N	-0-			-0-
07	66898	X	48173	-0-	-18725	-0-	1804	1	46369	2	N	-0-			-0-
08	0		46936	-0-	46936	46936	1812	1	45124	2	N	-0-			-0-
09	0		42908	-0-	42908	89844	1668	1	41240	2	N	-0-			-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
04	42990	X	37169	-0-	-5821	-0-	1263	1	35906	2	N	-0-			-0-
05	42811	X	38116	-0-	-4695	-0-	1311	1	36805	2	N	-0-			-0-
06	48780	X	35688	-0-	-13092	-0-	1264	1	34424	2	N	-0-			-0-
07	50406	X	36281	-0-	-14125	-0-	1359	1	34922	2	N	-0-			-0-
08	0		35474	-0-	35474	35474	1370	1	34104	2	N	-0-			-0-
09	0		32122	-0-	32122	67596	1248	1	30874	2	N	-0-			-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
04	71280	X	62414	-0-	-8866	-0-	2265	1	60149	2	N	-0-			-0-
05	71021	X	62814	-0-	-8207	-0-	2220	1	60594	2	N	-0-			-0-
06	81720	X	59029	-0-	-22691	-0-	1929	1	57100	2	N	-0-			-0-
07	84444	X	59464	-0-	-24980	-0-	1993	1	57471	2	N	-0-			-0-
08	84444	X	58805	-0-	-25639	-0-	2117	1	56688	2	N	-0-			-0-
09	62400	X	54839	-0-	-7561	-0-	2070	1	52769	2	N	-0-			-0-

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
*04	42390	X	40215	-0-	-2175	-0-	1298	1	38917	2	N	-0-			1
*05	42563	X	40749	-0-	-1814	-0-	2488	1	38261	2	N	-0-			1
*06	40470	X	39283	-0-	-1187	-0-	2230	1	37053	2	N	-0-			1
*07	41461	X	41461	-0-	-0-	-0-	2305	1	39156	2	N	-0-			1
08	41850	X	37771	-0-	-4079	-0-	2273	1	35498	2	N	-0-			1
*09	40500	X	30768	-0-	-9732	-0-	2176	1	28592	2	N	-0-			1

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
*04	22860	X	21610	-0-	-1250	-0-	698	1	20912	2	N	-0-			4
*05	22723	X	22178	-0-	-545	-0-	1354	1	20824	2	N	-0-			4
*06	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	1221	1	20286	2	N	-0-			4
*07	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	1260	1	21394	2	N	-0-			4
08	22506	X	20576	-0-	-1930	-0-	1239	1	19337	2	N	-0-			4
*09	21780	X	16780	-0-	-5000	-0-	1186	1	15594	2	N	-0-			4

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
04	62730	X	57514	-0-	-5216	-0-	2348	1	55166	2	N	-0-			12
05	62031	X	9449	-0-	-52582	-0-	407	1	9042	2	N	-0-			12
06	58290	X	1656	-0-	-56634	-0-	66	1	1590	2	N	-0-			12
07	59917	X	59917	-0-	-0-	-0-	2240	1	57674	2	N	3			15
							3	9							
08	0		861	-0-	861	861	62	1	799	2	N	-0-			15
09	0		25559	-0-	25559	26420	1100	1	24459	2	N	-0-			15

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
04	41520	X	37727	-0-	-3793	-0-	1540	1	36187	2	N	-0-			23
05	48251	X	48251	-0-	-0-	-0-	3590	1	44661	2	N	-0-			23
06	51321	X	51321	-0-	-0-	-0-	3834	1	47477	2	N	9			32
							10	9							
07	44975	X	44975	-0-	-0-	-0-	1790	1	43185	2	N	-0-			32
08	0		51614	-0-	51614	51614	3968	1	47646	2	N	-0-			32
09	0		41592	-0-	41592	93206	2751	1	38841	2	N	-0-			32

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
04	58410	X	49592	-0-	-8818	-0-	2048	1	47544	2	N	-0-			-0-
05	57164	X	50263	-0-	-6901	-0-	2035	1	48228	2	N	-0-			-0-
06	64020	X	46861	-0-	-17159	-0-	1959	1	44902	2	N	-0-			-0-
07	66154	X	41008	-0-	-25146	-0-	1786	1	39222	2	N	-0-			-0-
08	0		42061	-0-	42061	42061	1917	1	40144	2	N	-0-			-0-
09	0		39118	-0-	39118	81179	1841	1	37277	2	N	-0-			-0-

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
04	35600	X	35600	-0-	-0-	-0-	1472	1	34128	2	N	-0-			-0-
05	35583	X	35583	-0-	-0-	-0-	1442	1	34141	2	N	-0-			-0-
06	46680	X	33140	-0-	-13540	-0-	1387	1	31753	2	N	-0-			-0-
07	48236	X	33474	-0-	-14762	-0-	1504	1	31970	2	N	-0-			-0-
08	0		32747	-0-	32747	32747	1494	1	31253	2	N	-0-			-0-
09	0		30262	-0-	30262	63009	1426	1	28836	2	N	-0-			-0-

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
04	37560	X	32243	-0-	-5317	-0-	1331	1	30912	2	N	-0-			-0-
05	37014	X	32821	-0-	-4193	-0-	1329	1	31492	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	30632	-0-	-11878	-0-	1280	1	29352	2	N	-0-			-0-
07	43927	X	30504	-0-	-13423	-0-	1369	1	29135	2	N	-0-			-0-
08	43927	X	29826	-0-	-14101	-0-	1360	1	28466	2	N	-0-			-0-
09	32250	X	27609	-0-	-4641	-0-	1300	1	26309	2	N	-0-			-0-

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
04	37920	X	33548	-0-	-4372	-0-	1386	1	32162	2	N	-0-			-0-
05	38812	X	34026	-0-	-4786	-0-	1379	1	32647	2	N	-0-			-0-
06	44070	X	31928	-0-	-12142	-0-	1337	1	30591	2	N	-0-			-0-
07	45539	X	32453	-0-	-13086	-0-	1458	1	30995	2	N	-0-			-0-
08	45539	X	30109	-0-	-15430	-0-	1373	1	28736	2	N	-0-			-0-
09	33540	X	28237	-0-	-5303	-0-	1330	1	26907	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	42904	X	42904	-0-	-0-	-0-	1679	1	41225	2	N	-0-			-0-
05	49833	X	49833	-0-	-0-	-0-	2017	1	47816	2	N	-0-			-0-
06	61140	X	44946	-0-	-16194	-0-	1880	1	43066	2	N	-0-			-0-
07	63178	X	45033	-0-	-18145	-0-	2021	1	43012	2	N	-0-			-0-
08	0		43766	-0-	43766	43766	1995	1	41771	2	N	-0-			-0-
09	0		40456	-0-	40456	84222	1904	1	38552	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47820	X	40973	-0-	-6847	-0-	1071	1	39902	2	N	-0-			-0-
05	47957	X	40764	-0-	-7193	-0-	1101	1	39663	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	38840	-0-	-6850	-0-	1004	1	37836	2	N	-0-			-0-
07	44516	X	39570	-0-	-4946	-0-	1050	1	38520	2	N	-0-			-0-
08	43183	X	38810	-0-	-4373	-0-	1132	1	37678	2	N	-0-			-0-
09	40980	X	37368	-0-	-3612	-0-	1178	1	36190	2	N	-0-			-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44910	X	36731	-0-	-8179	-0-	960	1	35771	2	N	-0-			-0-
05	45012	X	36743	-0-	-8269	-0-	993	1	35750	2	N	-0-			-0-
06	41640	X	34559	-0-	-7081	-0-	893	1	33666	2	N	-0-			-0-
07	39525	X	34552	-0-	-4973	-0-	917	1	33635	2	N	-0-			-0-
08	0		33445	-0-	33445	33445	976	1	32469	2	N	-0-			-0-
09	0		31927	-0-	31927	65372	1006	1	30921	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150960	X	15	-0-	-150945	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
05	147095	X	56940	-0-	-90155	-0-	1926	1	55014	2	N	-0-			-0-
06	111758	X	111758	-0-	-0-	-0-	3614	1	108144	2	N	-0-			-0-
07	129622	X	129622	-0-	-0-	-0-	4343	1	125279	2	N	-0-			-0-
08	0		106623	-0-	106623	106623	3850	1	102773	2	N	-0-			-0-
*09	0		92214	-0-	92214	198837	3488	1	88726	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	89994	X	89994	-0-	-0-	-0-	3282	1	86712	2	N	-0-			-0-
05	89745	X	86441	-0-	-3304	-0-	3075	1	83366	2	N	-0-			-0-
06	87390	X	71599	-0-	-15791	-0-	2355	1	69244	2	N	-0-			-0-
07	80662	X	65193	-0-	-15469	-0-	2194	1	62999	2	N	-0-			-0-
08	93000	X	61791	-0-	-31209	-0-	2234	1	59557	2	N	-0-			-0-
09	90000	X	57091	-0-	-32909	-0-	2164	1	54927	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	105214	X	105214	-0-	-0-	-0-	3834	1	101380	2	N	-0-			-0-
05	121396	X	104407	-0-	-16989	-0-	3706	1	100701	2	N	-0-			-0-
06	141150	X	96879	-0-	-44271	-0-	3181	1	93698	2	N	-0-			-0-
07	145855	X	95592	-0-	-50263	-0-	3214	1	92378	2	N	-0-			-0-
08	0		92965	-0-	92965	92965	3359	1	89606	2	N	-0-			-0-
09	0		85866	-0-	85866	178831	3253	1	82613	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	198660	X	145073	-0-	-53587	-0-	326	1	144747	2	N	-0-			-0-
05	191053	X	142643	-0-	-48410	-0-	356	1	142287	2	N	-0-			-0-
06	195390	X	131135	-0-	-64255	-0-	339	1	130796	2	N	-0-			-0-
07	201903	X	129082	-0-	-72821	-0-	364	1	128718	2	N	-0-			-0-
08	201903	X	119677	-0-	-82226	-0-	292	1	119385	2	N	-0-			-0-
09	145080	X	107596	-0-	-37484	-0-	224	1	107372	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	158970	X	117198	-0-	-41772	-0-	263	1	116935	2	N	-0-			-0-
05	155000	X	115264	-0-	-39736	-0-	287	1	114977	2	N	-0-			-0-
06	154260	X	106046	-0-	-48214	-0-	274	1	105772	2	N	-0-			-0-
07	159402	X	104540	-0-	-54862	-0-	294	1	104246	2	N	-0-			-0-
08	159402	X	97521	-0-	-61881	-0-	237	1	97284	2	N	-0-			-0-
09	117210	X	87204	-0-	-30006	-0-	181	1	87023	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

04	160080	X	128995	-0-	-31085	-0-	1890	1	127105	2	N	-0-			-0-
05	165416	X	130927	-0-	-34489	-0-	2381	1	128546	2	N	-0-			-0-
06	166830	X	127697	-0-	-39133	-0-	2341	1	125356	2	N	-0-			-0-
07	172391	X	129445	-0-	-42946	-0-	2464	1	126981	2	N	-0-			-0-
08	0		122783	-0-	122783	122783	2383	1	120400	2	N	-0-			-0-
09	0		111199	-0-	111199	233982	2240	1	108959	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

04	154320	X	124915	-0-	-29405	-0-	1849	1	123066	2	N	-0-			-0-
05	150474	X	124750	-0-	-25724	-0-	2275	1	122475	2	N	-0-			-0-
06	152160	X	118612	-0-	-33548	-0-	2183	1	116429	2	N	-0-			-0-
07	157232	X	118738	-0-	-38494	-0-	2251	1	116487	2	N	-0-			-0-
08	157232	X	113751	-0-	-43481	-0-	2211	1	111540	2	N	-0-			-0-
09	124920	X	103851	-0-	-21069	-0-	2098	1	101753	2	N	-0-			-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

04	121770	X	84336	-0-	-37434	-0-	1894	1	82442	2	N	-0-			-0-
05	114173	X	84128	-0-	-30045	-0-	1950	1	82178	2	N	-0-			-0-
06	102930	X	77567	-0-	-25363	-0-	1889	1	75678	2	N	-0-			-0-
07	98766	X	75624	-0-	-23142	-0-	1920	1	73704	2	N	-0-			-0-
08	0		71470	-0-	71470	71470	1914	1	69556	2	N	-0-			-0-
09	0		65175	-0-	65175	136645	1748	1	63427	2	N	-0-			-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

*04	117780	X	91084	-0-	-26696	-0-	3106	1	87978	2	N	-0-			3
*05	111569	X	89665	-0-	-21904	-0-	3173	1	86492	2	N	-0-			3
*06	101430	X	84377	-0-	-17053	-0-	3088	1	81289	2	N	-0-			3
*07	99572	X	85849	-0-	-13723	-0-	3180	1	82669	2	N	-0-			3
08	94798	X	75399	-0-	-19399	-0-	3165	1	72234	2	N	-0-			3
*09	91740	X	59694	-0-	-32046	-0-	3062	1	56632	2	N	-0-			3

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

*04	168630	X	130211	-0-	-38419	-0-	4394	1	125817	2	N	-0-			4
*05	159650	X	128857	-0-	-30793	-0-	4514	1	124343	2	N	-0-			4
*06	146280	X	121778	-0-	-24502	-0-	4412	1	117366	2	N	-0-			4
*07	143902	X	124680	-0-	-19222	-0-	4570	1	120110	2	N	-0-			4
08	135532	X	110351	-0-	-25181	-0-	4585	1	105766	2	N	-0-			4
*09	131160	X	87418	-0-	-43742	-0-	4438	1	82980	2	N	-0-			4

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137

04	1436415	X	299584	-0-	-1136831	-0-	673	1	298911	2	N	-0-			-0-
05	494760	X	267405	-0-	-227355	-0-	668	1	266737	2	N	-0-			-0-
06	478800	X	225538	-0-	-253262	-0-	588	1	224950	2	N	-0-			-0-
07	494760	X	205820	-0-	-288940	-0-	582	1	205238	2	N	-0-			-0-
08	0		189744	-0-	189744	189744	462	1	189282	2	N	-0-			-0-
09	0		147236	-0-	147236	336980	300	1	146936	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1460336	X	298724	-0-	-1161612	-0-	673	1	298051	2	N	-0-			-0-
05	427056	X	270636	-0-	-156420	-0-	678	1	269958	2	N	-0-			-0-
06	413280	X	231009	-0-	-182271	-0-	603	1	230406	2	N	-0-			-0-
07	427056	X	215440	-0-	-211616	-0-	610	1	214830	2	N	-0-			-0-
08	427056	X	194798	-0-	-232258	-0-	478	1	194320	2	N	-0-			-0-
09	298710	X	155630	-0-	-143080	-0-	319	1	155311	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1045850	X	264850	-0-	-781000	-0-	594	1	264256	2	N	-0-			-0-
05	412796	X	209543	-0-	-203253	-0-	523	1	209020	2	N	-0-			-0-
06	399480	X	179917	-0-	-219563	-0-	469	1	179448	2	N	-0-			-0-
07	412796	X	161854	-0-	-250942	-0-	457	1	161397	2	N	-0-			-0-
08	0		140843	-0-	140843	140843	346	1	140497	2	N	-0-			-0-
09	0		117762	-0-	117762	258605	246	1	117516	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1016443	X	281288	-0-	-735155	-0-	631	1	280657	2	N	-0-			-0-
05	413044	X	232783	-0-	-180261	-0-	580	1	232203	2	N	-0-			-0-
06	399720	X	188342	-0-	-211378	-0-	491	1	187851	2	N	-0-			-0-
07	413044	X	167918	-0-	-245126	-0-	475	1	167443	2	N	-0-			-0-
08	413044	X	143889	-0-	-269155	-0-	355	1	143534	2	N	-0-			-0-
09	281280	X	120519	-0-	-160761	-0-	252	1	120267	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		255950	-0-	255950	822359	574	1	255376	2	N	-0-			-0-
05	1031246	X	208887	-0-	-822359	-0-	520	1	208367	2	N	-0-			-0-
06	396060	X	163831	-0-	-232229	-0-	425	1	163406	2	N	-0-			-0-
07	409262	X	145810	-0-	-263452	-0-	410	1	145400	2	N	-0-			-0-
08	0		125433	-0-	125433	125433	308	1	125125	2	N	-0-			-0-
09	0		104198	-0-	104198	229631	217	1	103981	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		298177	-0-	298177	844237	669	1	297508	2	N	-0-			-0-
05	1099771	X	255534	-0-	-844237	-0-	637	1	254897	2	N	-0-			-0-
06	385080	X	211169	-0-	-173911	-0-	553	1	210616	2	N	-0-			-0-
07	397916	X	188786	-0-	-209130	-0-	536	1	188250	2	N	-0-			-0-
08	0		163212	-0-	163212	163212	403	1	162809	2	N	-0-			-0-
09	0		135668	-0-	135668	298880	284	1	135384	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		248898	-0-	248898	756508	558	1	248340	2	N	-0-			-0-
05	970699	X	214191	-0-	-756508	-0-	534	1	213657	2	N	-0-			-0-
06	354840	X	180287	-0-	-174553	-0-	473	1	179814	2	N	-0-			-0-
07	366668	X	163463	-0-	-203205	-0-	464	1	162999	2	N	-0-			-0-
08	0		143390	-0-	143390	143390	354	1	143036	2	N	-0-			-0-
09	0		118266	-0-	118266	261656	248	1	118018	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	868408	X	260998	-0-	-607410	-0-	585	1	260413	2	N	-0-			-0-
05	412920	X	209903	-0-	-203017	-0-	523	1	209380	2	N	-0-			-0-
06	399600	X	170337	-0-	-229263	-0-	445	1	169892	2	N	-0-			-0-
07	412920	X	151759	-0-	-261161	-0-	430	1	151329	2	N	-0-			-0-
08	412920	X	133239	-0-	-279681	-0-	329	1	132910	2	N	-0-			-0-
09	261000	X	110671	-0-	-150329	-0-	232	1	110439	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	26505	X	25986	-0-	-519	-0-	331	1	22591	3	Y	2785	2830	0			130
							3064	9									
04	25650	X	24937	-0-	-713	-0-	315	1	21745	3	Y	2615	2581	0			164
							2877	9									
05	26505	X	25479	-0-	-1026	-0-	303	1	22481	3	Y	2450	2472	0			142
							2695	9									
06	25650	X	24777	-0-	-873	-0-	327	1	21814	3	Y	2396	2393	0			145
							2636	9									
07	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	268	1	21899	3	Y	2426	2451	0			120
							2669	9									
08	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	360	1	22206	3	Y	2328	2331	0			117
							2561	9									
*09	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	256	1	21230	3	Y	2310	2291	0			136
							2541	9									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	124	1	9301	3	Y	1313	1334	0			61
							1444	9									
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	134	1	9197	3	Y	1089	1081	0			69
							1198	9									
05	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	134	1	9497	3	Y	752	776	0			45
							827	9									
06	9450	X	9414	-0-	-36	-0-	299	1	8357	3	Y	689	692	0			42
							758	9									
07	10199	X	8560	-0-	-1639	-0-	93	1	7757	3	Y	645	655	0			32
							710	9									
08	10199	X	9477	-0-	-722	-0-	138	1	8374	3	Y	877	865	0			44
							965	9									
09	9870	X	8586	-0-	-1284	-0-	104	1	8043	3	Y	399	418	0			25
							439	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11842	X	10474	-0-	-1368	-0-	127	1	9247	3	Y	1000	1012	0			46
							1100	9									
04	11460	X	10989	-0-	-471	-0-	119	1	9835	3	Y	941	928	0			59
							1035	9									
05	11842	X	11057	-0-	-785	-0-	133	1	9846	3	Y	980	983	0			56
							1078	9									
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	539	1	9162	3	Y	900	901	0			55
							990	9									
07	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	114	1	9357	3	Y	898	909	0			44
							988	9									
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	159	1	9374	3	Y	786	790	0			40
							865	9									
*09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	114	1	9254	3	Y	541	549	0			32
							595	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
*03	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	155	1	11108	3	Y	1314	1328	0			61
							1445	9									
04	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	153	1	11791	3	Y	1205	1190	0			76
							1326	9									
05	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	158	1	11650	3	Y	1178	1186	0			68
							1296	9									
06	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	244	1	10835	3	Y	989	996	0			61
							1088	9									
07	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	129	1	10848	3	Y	1008	1019	0			50
							1109	9									
08	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	183	1	11078	3	Y	968	969	0			49
							1065	9									
*09	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	128	1	10740	3	Y	770	773	0			46
							847	9									

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
*03	33604	X	27457	-0-	-6147	-0-	359	1	24383	3	Y	2468	2483	0			114
							2715	9									
04	29790	X	25802	-0-	-3988	-0-	338	1	23007	3	Y	2234	2207	0			141
							2457	9									
05	30783	X	26904	-0-	-3879	-0-	333	1	24054	3	Y	2288	2297	0			132
							2517	9									
06	27690	X	26387	-0-	-1303	-0-	427	1	23554	3	Y	2187	2186	0			133
							2406	9									
07	25575	X	24275	-0-	-1300	-0-	255	1	22261	3	Y	1599	1651	0			81
							1759	9									
08	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	388	1	23745	3	Y	2054	2033	0			102
							2259	9									
*09	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	288	1	23417	3	Y	1967	1953	0			116
							2164	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 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
*03	23002	X	21191	-0-	-1811	-0-	270	1	18241	3	Y	2436	2442	0			112
							2680	9									
04	22260	X	19464	-0-	-2796	-0-	250	1	17275	3	Y	1763	1763	0			112
							1939	9									
05	23002	X	19800	-0-	-3202	-0-	243	1	17544	3	Y	1830	1837	0			105
							2013	9									
06	21870	X	18844	-0-	-3026	-0-	811	1	16220	3	Y	1648	1653	0			100
							1813	9									
07	19096	X	16603	-0-	-2493	-0-	197	1	14660	3	Y	1587	1609	0			78
							1746	9									
08	19096	X	17570	-0-	-1526	-0-	254	1	15818	3	Y	1362	1371	0			69
							1498	9									
09	18480	X	16550	-0-	-1930	-0-	180	1	14833	3	Y	1397	1384	0			82
							1537	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9052	X	6210	-0-	-2842	-0-	47	1	5651	3	Y	465	469	0	22
							512	9							
04	8760	X	4526	-0-	-4234	-0-	4	1	4457	3	Y	59	76	0	5
							65	9							
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	108	1	8321	3	Y	719	685	0	39
							791	9							
06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	398	1	8104	3	Y	599	601	0	37
							659	9							
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	99	1	7328	3	Y	778	777	0	38
							856	9							
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	122	1	7670	3	Y	666	670	0	34
							733	9							
*09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	89	1	7662	3	Y	385	396	0	23
							424	9							

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 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	EOM BALANCE
*03	18073	X	17453	-0-	-620	-0-	226	1	15712	3	Y	1377	1391	0	64
							1515	9							
04	17490	X	17012	-0-	-478	-0-	217	1	15341	3	Y	1322	1303	0	83
							1454	9							
05	18073	X	16574	-0-	-1499	-0-	206	1	14929	3	Y	1308	1315	0	76
							1439	9							
06	17070	X	16384	-0-	-686	-0-	392	1	14607	3	Y	1259	1259	0	76
							1385	9							
07	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	172	1	15219	3	Y	1109	1130	0	55
							1220	9							
08	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	248	1	15177	3	Y	1210	1204	0	61
							1331	9							
09	15960	X	15654	-0-	-306	-0-	182	1	14594	3	Y	798	811	0	48
							878	9							

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	EOM BALANCE
*03	44175	X	36845	-0-	-7330	-0-	477	1	32451	3	Y	3561	3579	0	164
							3917	9							
04	42750	X	35088	-0-	-7662	-0-	458	1	31107	3	Y	3203	3165	0	202
							3523	9							
05	40734	X	36527	-0-	-4207	-0-	454	1	32513	3	Y	3236	3251	0	187
							3560	9							
06	36990	X	34367	-0-	-2623	-0-	371	1	30667	3	Y	3026	3029	0	184
							3329	9							
07	34914	X	34914	-0-	-0-	-0-	383	1	31139	3	Y	3084	3116	0	152
							3392	9							
08	34689	X	33817	-0-	-872	-0-	469	1	30188	3	Y	2873	2880	0	145
							3160	9							
09	33570	X	32950	-0-	-620	-0-	353	1	29462	3	Y	2850	2828	0	167
							3135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46996	X	46853	-0-	-143	-0-	606	1	41054	3	Y	4721	4779	0			220
							5193	9									
04	45480	X	44433	-0-	-1047	-0-	580	1	39100	3	Y	4321	4269	0			272
							4753	9									
05	46996	X	45307	-0-	-1689	-0-	557	1	39966	3	Y	4349	4370	0			251
							4784	9									
06	45480	X	42886	-0-	-2594	-0-	415	1	37891	3	Y	4164	4162	0			253
							4580	9									
07	44051	X	43729	-0-	-322	-0-	463	1	38721	3	Y	4132	4181	0			204
							4545	9									
08	44051	X	43011	-0-	-1040	-0-	602	1	38019	3	Y	3991	3994	0			201
							4390	9									
09	42630	X	41256	-0-	-1374	-0-	446	1	36578	3	Y	3847	3822	0			226
							4232	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 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
*03	33329	X	33329	-0-	-0-	-0-	201	1	30856	3	Y	2065	2094	0			96
							2272	9									
04	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	196	1	31730	3	Y	1970	1942	0			124
							2167	9									
05	35177	X	35177	-0-	-0-	-0-	190	1	32866	3	Y	1928	1941	0			111
							2121	9									
06	31320	X	30147	-0-	-1173	-0-	426	1	27875	3	Y	1678	1687	0			102
							1846	9									
07	35402	X	29569	-0-	-5833	-0-	142	1	27549	3	Y	1707	1725	0			84
							1878	9									
08	35216	X	28764	-0-	-6452	-0-	148	1	26854	3	Y	1602	1605	0			81
							1762	9									
09	34080	X	28237	-0-	-5843	-0-	116	1	26303	3	Y	1653	1637	0			97
							1818	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43586	X	41862	-0-	-1724	-0-	525	1	35864	3	Y	4975	5052	0			232
							5473	9									
04	42180	X	40847	-0-	-1333	-0-	517	1	35126	3	Y	4731	4666	0			297
							5204	9									
05	42780	X	40981	-0-	-1799	-0-	500	1	35914	3	Y	4152	4207	0			242
							4567	9									
06	41340	X	40014	-0-	-1326	-0-	294	1	34841	3	Y	4435	4409	0			268
							4879	9									
07	40963	X	40963	-0-	-0-	-0-	426	1	35662	3	Y	4432	4481	0			219
							4875	9									
08	39780	X	39780	-0-	-0-	-0-	549	1	34675	3	Y	4142	4152	0			209
							4556	9									
*09	38521	X	38521	-0-	-0-	-0-	404	1	33100	3	Y	4561	4503	0			267
							5017	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	EOM BALANCE
*03	33573	X	31507	-0-	-2066	-0-	414	1	28033	3	Y	2782	2815	0	129
							3060	9							
04	31950	X	30600	-0-	-1350	-0-	408	1	27346	3	Y	2587	2553	0	163
							2846	9							
05	31961	X	31198	-0-	-763	-0-	384	1	28044	3	Y	2518	2535	0	146
							2770	9							
06	30930	X	29876	-0-	-1054	-0-	321	1	26952	3	Y	2366	2368	0	144
							2603	9							
07	31199	X	31199	-0-	-0-	-0-	333	1	28165	3	Y	2455	2478	0	121
							2701	9							
08	31563	X	31563	-0-	-0-	-0-	417	1	28717	3	Y	2208	2217	0	112
							2429	9							
*09	31631	X	31631	-0-	-0-	-0-	354	1	28737	3	Y	2309	2286	0	135
							2540	9							

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	39184	X	38793	-0-	-391	-0-	500	1	34026	3	Y	3879	3935	0	181
							4267	9							
04	37920	X	36332	-0-	-1588	-0-	470	1	31888	3	Y	3613	3567	0	227
							3974	9							
05	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	489	1	35129	3	Y	3956	3956	0	227
							4352	9							
06	37920	X	37589	-0-	-331	-0-	377	1	33059	3	Y	3775	3773	0	229
							4153	9							
07	38180	X	38180	-0-	-0-	-0-	402	1	33660	3	Y	3744	3788	0	185
							4118	9							
08	37596	X	37596	-0-	-0-	-0-	525	1	33013	3	Y	3689	3688	0	186
							4058	9							
*09	35811	X	35811	-0-	-0-	-0-	380	1	31575	3	Y	3505	3485	0	206
							3856	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	EOM BALANCE
*03	51863	X	50291	-0-	-1572	-0-	279	1	45094	3	Y	4471	4523	0	208
							4918	9							
04	50190	X	48120	-0-	-2070	-0-	267	1	43296	3	Y	4143	4090	0	261
							4557	9							
05	50623	X	47134	-0-	-3489	-0-	251	1	42244	3	Y	4217	4235	0	243
							4639	9							
06	48480	X	45835	-0-	-2645	-0-	329	1	41023	3	Y	4075	4071	0	247
							4483	9							
07	48391	X	47003	-0-	-1388	-0-	216	1	42308	3	Y	4072	4118	0	201
							4479	9							
08	59375	X	59375	-0-	-0-	-0-	316	1	53639	3	Y	4927	4882	0	246
							5420	9							
*09	56024	X	56024	-0-	-0-	-0-	227	1	50906	3	Y	4446	4430	0	262
							4891	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 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
*03	42774	X	42774	-0-	-0-	-0-	558	1	37985	3	Y	3846	3892	0			179
							4231	9									
04	41160	X	39721	-0-	-1439	-0-	512	1	35362	3	Y	3497	3456	0			220
							3847	9									
05	42628	X	42628	-0-	-0-	-0-	525	1	37931	3	Y	3793	3795	0			218
							4172	9									
06	41160	X	40374	-0-	-786	-0-	384	1	36037	3	Y	3594	3594	0			218
							3953	9									
07	41189	X	41189	-0-	-0-	-0-	440	1	36730	3	Y	3654	3692	0			180
							4019	9									
08	41948	X	41948	-0-	-0-	-0-	615	1	37475	3	Y	3507	3510	0			177
							3858	9									
*09	44073	X	44073	-0-	-0-	-0-	489	1	39790	3	Y	3449	3423	0			203
							3794	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 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
*03	51925	X	50139	-0-	-1786	-0-	285	1	45898	3	Y	3596	3643	0			167
							3956	9									
04	49890	X	48261	-0-	-1629	-0-	275	1	44267	3	Y	3381	3335	0			213
							3719	9									
05	51336	X	45682	-0-	-5654	-0-	228	1	42002	3	Y	3138	3169	0			182
							3452	9									
06	49620	X	45197	-0-	-4423	-0-	97	1	41508	3	Y	3265	3250	0			197
							3592	9									
07	49693	X	47422	-0-	-2271	-0-	224	1	43542	3	Y	3324	3357	0			164
							3656	9									
08	57439	X	57439	-0-	-0-	-0-	307	1	52974	3	Y	3780	3755	0			189
							4158	9									
*09	53936	X	53936	-0-	-0-	-0-	223	1	49949	3	Y	3422	3409	0			202
							3764	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 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
*03	55707	X	53241	-0-	-2466	-0-	304	1	49087	3	Y	3500	3539	0			163
							3850	9									
04	53400	X	51327	-0-	-2073	-0-	295	1	47509	3	Y	3203	3164	0			202
							3523	9									
05	54560	X	53218	-0-	-1342	-0-	291	1	49295	3	Y	3302	3314	0			190
							3632	9									
06	52080	X	51727	-0-	-353	-0-	155	1	48145	3	Y	3115	3116	0			189
							3427	9									
07	53289	X	52499	-0-	-790	-0-	251	1	48788	3	Y	3145	3179	0			155
							3460	9									
08	65428	X	65428	-0-	-0-	-0-	356	1	60981	3	Y	3719	3688	0			186
							4091	9									
09	51570	X	50009	-0-	-1561	-0-	235	1	46037	3	Y	3397	3383	0			200
							3737	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	57505	X	54862	-0-	-2643	-0-	321	1	50863	3	Y	3344	3366	0			155
							3678	9									
04	55470	X	52506	-0-	-2964	-0-	303	1	48713	3	Y	3173	3129	0			199
							3490	9									
05	56451	X	54852	-0-	-1599	-0-	299	1	51352	3	Y	2910	2940	0			169
							3201	9									
06	54000	X	52460	-0-	-1540	-0-	174	1	49090	3	Y	2905	2898	0			176
							3196	9									
07	54715	X	53864	-0-	-851	-0-	259	1	50607	3	Y	2725	2766	0			135
							2998	9									
08	62848	X	62848	-0-	-0-	-0-	340	1	58915	3	Y	3266	3238	0			163
							3593	9									
09	52950	X	51115	-0-	-1835	-0-	240	1	47560	3	Y	3014	2999	0			178
							3315	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 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
*03	58838	X	56509	-0-	-2329	-0-	332	1	53460	3	Y	2470	2494	0			115
							2717	9									
04	56310	X	54250	-0-	-2060	-0-	319	1	51507	3	Y	2204	2180	0			139
							2424	9									
05	57164	X	55691	-0-	-1473	-0-	310	1	52935	3	Y	2224	2235	0			128
							2446	9									
06	66646	X	66646	-0-	-0-	-0-	193	1	63716	3	Y	2488	2466	0			150
							2737	9									
07	66561	X	66561	-0-	-0-	-0-	328	1	63598	3	Y	2395	2427	0			118
							2635	9									
08	64874	X	64874	-0-	-0-	-0-	349	1	62031	3	Y	2267	2271	0			114
							2494	9									
09	55740	X	52452	-0-	-3288	-0-	248	1	49676	3	Y	2298	2277	0			135
							2528	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 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
*03	56544	X	53606	-0-	-2938	-0-	318	1	51155	3	Y	1939	1963	0			90
							2133	9									
04	53970	X	51816	-0-	-2154	-0-	306	1	49571	3	Y	1763	1742	0			111
							1939	9									
05	54994	X	52850	-0-	-2144	-0-	296	1	50432	3	Y	1929	1929	0			111
							2122	9									
06	67543	X	67543	-0-	-0-	-0-	194	1	65075	3	Y	2067	2053	0			125
							2274	9									
07	70157	X	70157	-0-	-0-	-0-	334	1	67583	3	Y	2036	2060	0			101
							2240	9									
08	65235	X	65235	-0-	-0-	-0-	352	1	62820	3	Y	1875	1881	0			95
							2063	9									
*09	61618	X	61618	-0-	-0-	-0-	261	1	59351	3	Y	1824	1812	0			107
							2006	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60915	X	48734	-0-	-12181	-0-	258	1	43722	3	Y	4322	4418	0			203
							4754	9									
04	57720	X	45070	-0-	-12650	-0-	252	1	40324	3	Y	4085	4031	0			257
							4494	9									
05	59489	X	46053	-0-	-13436	-0-	241	1	41172	3	Y	4218	4232	0			243
							4640	9									
06	57570	X	44287	-0-	-13283	-0-	19	1	39787	3	Y	4074	4070	0			247
							4481	9									
07	45508	X	45116	-0-	-392	-0-	210	1	40426	3	Y	4073	4119	0			201
							4480	9									
08	55638	X	55638	-0-	-0-	-0-	291	1	50059	3	Y	4807	4768	0			240
							5288	9									
*09	53089	X	53089	-0-	-0-	-0-	213	1	47984	3	Y	4447	4425	0			262
							4892	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	51925	X	50242	-0-	-1683	-0-	289	1	46238	3	Y	3377	3407	0			157
							3715	9									
04	50250	X	48393	-0-	-1857	-0-	279	1	44656	3	Y	3144	3103	0			198
							3458	9									
05	51429	X	49705	-0-	-1724	-0-	269	1	45840	3	Y	3269	3279	0			188
							3596	9									
06	49440	X	47891	-0-	-1549	-0-	194	1	44302	3	Y	3086	3087	0			187
							3395	9									
07	50003	X	48973	-0-	-1030	-0-	234	1	45378	3	Y	3055	3091	0			151
							3361	9									
08	61292	X	61292	-0-	-0-	-0-	333	1	57000	3	Y	3599	3570	0			180
							3959	9									
*09	58358	X	58358	-0-	-0-	-0-	242	1	54479	3	Y	3306	3291	0			195
							3637	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50251	X	48193	-0-	-2058	-0-	270	1	43384	3	Y	4126	4167	0			191
							4539	9									
04	48120	X	44917	-0-	-3203	-0-	262	1	40257	3	Y	3998	3938	0			251
							4398	9									
05	49414	X	46060	-0-	-3354	-0-	239	1	41616	3	Y	3823	3853	0			221
							4205	9									
06	47550	X	46292	-0-	-1258	-0-	39	1	42100	3	Y	3775	3767	0			229
							4153	9									
07	47368	X	47113	-0-	-255	-0-	219	1	42513	3	Y	3983	4016	0			196
							4381	9									
08	53959	X	53959	-0-	-0-	-0-	280	1	48855	3	Y	4385	4361	0			220
							4824	9									
*09	51245	X	51245	-0-	-0-	-0-	206	1	46586	3	Y	4048	4029	0			239
							4453	9									

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 08/27/2020 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
*03	51398	X	49785	-0-	-1613	-0-	282	1	45239	3	Y	3876	3921	0			180
							4264	9									
04	49320	X	48127	-0-	-1193	-0-	273	1	43941	3	Y	3557	3513	0			224
							3913	9									
05	50840	X	42122	-0-	-8718	-0-	208	1	38641	3	Y	2975	3025	0			174
							3273	9									
06	48870	X	48534	-0-	-336	-0-	155	1	44423	3	Y	3596	3554	0			216
							3956	9									
07	49566	X	49566	-0-	-0-	-0-	234	1	45380	3	Y	3593	3632	0			177
							3952	9									
08	56606	X	56606	-0-	-0-	-0-	300	1	51584	3	Y	4293	4256	0			214
							4722	9									
*09	51363	X	51363	-0-	-0-	-0-	220	1	46847	3	Y	3905	3889	0			230
							4296	9									

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52731	X	51908	-0-	-823	-0-	472	1	46072	3	Y	4876	4929	0			226
							5364	9									
04	51030	X	50249	-0-	-781	-0-	279	1	44959	3	Y	4555	4495	0			286
							5011	9									
05	52235	X	51994	-0-	-241	-0-	272	1	46544	3	Y	4707	4722	0			271
							5178	9									
06	70225	X	70225	-0-	-0-	-0-	387	1	63279	3	Y	5963	5877	0			357
							6559	9									
07	69841	X	69841	-0-	-0-	-0-	321	1	63228	3	Y	5720	5794	0			283
							6292	9									
08	68080	X	68080	-0-	-0-	-0-	346	1	61648	3	Y	5533	5537	0			279
							6086	9									
*09	63934	X	63934	-0-	-0-	-0-	257	1	57907	3	Y	5245	5215	0			309
							5770	9									

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	57027	X	57027	-0-	-0-	-0-	315	1	50417	3	Y	5723	5790	0			266
							6295	9									
04	55063	X	55063	-0-	-0-	-0-	304	1	49102	3	Y	5143	5085	0			324
							5657	9									
05	56695	X	56695	-0-	-0-	-0-	295	1	50538	3	Y	5329	5346	0			307
							5862	9									
06	94789	X	94789	-0-	-0-	-0-	349	1	85147	3	Y	8448	8254	0			501
							9293	9									
07	95514	X	95514	-0-	-0-	-0-	444	1	86011	3	Y	8235	8330	0			406
							9059	9									
08	93155	X	93155	-0-	-0-	-0-	471	1	83903	3	Y	7983	7987	0			402
							8781	9									
*09	87815	X	87815	-0-	-0-	-0-	351	1	79155	3	Y	7554	7511	0			445
							8309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	69774	X	69774	-0-	-0-	-0-	389	1	62575	3	Y	6191	6257	0	287
							6810	9							
04	67502	X	67502	-0-	-0-	-0-	377	1	60756	3	Y	5790	5713	0	364
							6369	9							
05	69571	X	69571	-0-	-0-	-0-	365	1	62553	3	Y	6048	6064	0	348
							6653	9							
06	100907	X	100907	-0-	-0-	-0-	232	1	91479	3	Y	8360	8209	0	499
							9196	9							
07	102936	X	102936	-0-	-0-	-0-	481	1	93398	3	Y	8234	8327	0	406
							9057	9							
08	101204	X	101204	-0-	-0-	-0-	516	1	91809	3	Y	8072	8072	0	406
							8879	9							
*09	96015	X	96015	-0-	-0-	-0-	386	1	87195	3	Y	7667	7622	0	451
							8434	9							

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	70303	X	70303	-0-	-0-	-0-	394	1	63275	3	Y	6031	6080	0	279
							6634	9							
04	67906	X	67906	-0-	-0-	-0-	380	1	61384	3	Y	5584	5512	0	351
							6142	9							
05	69799	X	69799	-0-	-0-	-0-	369	1	62992	3	Y	5853	5867	0	337
							6438	9							
06	103627	X	103627	-0-	-0-	-0-	39	1	94459	3	Y	8299	8141	0	495
							9129	9							
07	106087	X	106087	-0-	-0-	-0-	497	1	96599	3	Y	8174	8266	0	403
							8991	9							
08	104583	X	104583	-0-	-0-	-0-	534	1	95168	3	Y	8074	8071	0	406
							8881	9							
*09	99422	X	99422	-0-	-0-	-0-	402	1	90521	3	Y	7726	7677	0	455
							8499	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	195	1	2908	3	Y	281	278	1	67
							309	9							
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	200	1	3166	3	Y	308	324	1	51
							339	9							
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	285	1	2826	3	Y	250	290	1	11
							275	9							
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	360	1	2850	3	Y	248	254	1	5
							273	9							
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	245	1	2921	3	Y	248	249	1	4
							273	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			4

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 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
04	2700	X	2585	-0-	-115	-0-	153 144	1 9	2288	3	Y	131	130	1			32
05	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	149 166	1 9	2355	3	Y	151	158	1			25
06	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	223 157	1 9	2215	3	Y	143	162	1			6
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	260 138	1 9	2056	3	Y	125	128	1			3
08	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	166 124	1 9	1980	3	Y	113	114	1			2
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	294 182	1 9	4363	3	Y	165	170	1			47
05	5022	X	4864	-0-	-158	-0-	287 160	1 9	4417	3	Y	145	166	1			26
06	4860	X	4857	-0-	-3	-0-	432 204	1 9	4221	3	Y	185	203	1			8
07	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	482 152	1 9	3753	3	Y	138	142	1			4
08	4991	X	4263	-0-	-728	-0-	319 187	1 9	3757	3	Y	170	174	1			-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	1004	-0-	-5206	-0-	59 65	1 9	880	3	Y	59	82	1			21
05	6417	X	3994	-0-	-2423	-0-	224 234	1 9	3536	3	Y	213	207	1			27
06	5610	X	4353	-0-	-1257	-0-	374 277	1 9	3702	3	Y	252	272	1			7
07	5797	X	4786	-0-	-1011	-0-	507 265	1 9	4014	3	Y	241	246	1			2
08	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	350 312	1 9	4173	3	Y	284	281	1			5
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	147 146	1 9	2188	3	Y	133	126	1			26
05	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	144 165	1 9	2273	3	Y	150	155	1			21
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	229 182	1 9	2274	3	Y	165	183	1			3
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	290 184	1 9	2296	3	Y	167	170	1			-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	193 189	1 9	2303	3	Y	172	169	1			3
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	148	1	1801	3	Y	152	143	1			9
							167	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	44	1	2007	3	Y	25	28	1			6
							28	9									
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	21	1	1969	3	Y	25					31
							28	9									
07	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2066	3	6	9	Y	5	28	1			8
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	3	1	9	Y	1					9
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	135	1	2016	3	Y	138	137	1			33
							152	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	139	1	2197	3	Y	174	180	1			27
							191	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	204	1	2018	3	Y	152	173	1			6
							167	9									
07	2325	N	1562	-0-	-763	-0-	167	1	1321	3	Y	67	71	1			2
							74	9									
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	181	1	2160	3	Y	197	196	1			3
							217	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	278	1	4152	3	Y	180	174	1			40
							198	9									
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	252	1	3981	3	Y	196	205	1			31
							216	9									
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	364	1	3609	3	Y	203	227	1			7
							223	9									
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	447	1	3538	3	Y	202	205	1			4
							222	9									
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	305	1	3637	3	Y	201	202	1			3
							221	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 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
04	3450	X	2805	-0-	-645	-0-	160	1	2393	3	Y	229	212	1			47
							252	9									
05	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	152	1	2402	3	Y	184	200	1			31
							202	9									
06	3450	X	2585	-0-	-865	-0-	237	1	2348	3	Y	-0-	31	1			-0-
07	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	284	1	2248	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	196	1	2344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	445	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	458	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	55	1	820	3	Y	72	71	1			18
							79	9									
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	49	1	776	3	Y	53	61	1			10
							58	9									
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	72	1	717	3	Y	39	48	1			1
							43	9									
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	86	1	676	3	Y	40	41	1			-0-
							44	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	824	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	38	36	1			9
							42	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	47	1	469	3	Y	36	40	1			2
							40	9									
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	56	1	445	3	Y	56	56	1			2
							62	9									
08	713	N	552	-0-	-161	-0-	39	1	463	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	123	1	1838	3	Y	65	64	1			15
							72	9									
05	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	95	1	1496	3	Y	30	38	1			7
							33	9									
06	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	158	1	1570	3	Y	110	113	1			4
							121	9									
07	2108	N	1896	-0-	-212	-0-	196	1	1550	3	Y	136	138	1			2
							150	9									
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	138	1	1645	3	Y	168	168	1			2
							185	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	34	1	1841	3	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	42	1	2046	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	19	1	1850	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	25	1	1878	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1539	-0-	-538	-0-	30	1	1509	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
04	3450	X	2957	-0-	-493	-0-	179 114	1 9	2664	3	Y	104	102	1			24
05	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	180 106	1 9	2847	3	Y	96	104	1			16
06	3300	X	3025	-0-	-275	-0-	268 99	1 9	2658	3	Y	90	103	1			3
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	330 152	1 9	2608	3	Y	138	140	1			1
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	233 161	1 9	2777	3	Y	146	145	1			2
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	5250	X	4843	-0-	-407	-0-	290 256	1 9	4297	3	Y	233	231	1			61
05	5425	X	5278	-0-	-147	-0-	307 242	1 9	4729	3	Y	220	245	1			36
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	467 316	1 9	4557	3	Y	287	313	1			10
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	603 298	1 9	4696	3	Y	271	276	1			5
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	421 315	1 9	4964	3	Y	286	290	1			1
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	98 55	1 9	1457	3	Y	50	53	1			14
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	100 88	1 9	1586	3	Y	80	81	1			13
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	129 76	1 9	1274	3	Y	69	79	1			3
07	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	160 122	1 9	1268	3	Y	111	112	1			2
08	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	113 98	1 9	1351	3	Y	89	90	1			1
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4770	X	4287	-0-	-483	-0-	257 226	1 9	3804	3	Y	205	201	1			54
05	4929	X	4389	-0-	-540	-0-	256 194	1 9	3939	3	Y	176	200	1			30
06	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	376 241	1 9	3670	3	Y	219	241	1			8
07	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	474 228	1 9	3688	3	Y	207	211	1			4
08	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	318 240	1 9	3756	3	Y	218	220	1			2
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3893	-0-	-547	-0-	71	1	3783	3	Y	35	15	1			20
							39	9									
05	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	79	1	3890	3	Y	14	14	1			20
							15	9									
06	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	39	1	3709	3	Y	16					36
							18	9									
07	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	51	1	3771	3	Y	16	23	1			29
							18	9									
08	4216	X	3863	-0-	-353	-0-	74	1	3788	3	Y	1	22	1			8
							1	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					8

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2600	-0-	-160	-0-	155	1	2303	3	Y	129	127	1			35
							142	9									
05	2852	N	2380	-0-	-472	-0-	139	1	2146	3	Y	86	103	1			18
							95	9									
06	2670	N	2521	-0-	-149	-0-	222	1	2166	3	Y	121	132	1			7
							133	9									
07	2697	N	2468	-0-	-229	-0-	267	1	2083	3	Y	107	110	1			4
							118	9									
08	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	163	1	1923	3	Y	92	96	1			-0-
							101	9									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	232	1	3433	3	Y	152	149	1			45
							167	9									
05	3999	X	3774	-0-	-225	-0-	219	1	3376	3	Y	163	176	1			32
							179	9									
06	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	314	1	3062	3	Y	288	303	1			17
							317	9									
07	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	407	1	3170	3	Y	139	148	1			8
							153	9									
08	3968	X	3155	-0-	-813	-0-	237	1	2794	3	Y	113	118	1			3
							124	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2548	-0-	-32	-0-	151	1	2261	3	Y	124	123	1			29
							136	9									
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	146	1	2308	3	Y	155	161	1			23
							171	9									
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	215	1	2135	3	Y	127	145	1			5
							140	9									
07	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	271	1	2141	3	Y	149	151	1			3
							164	9									
08	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	187	1	2228	3	Y	133	134	1			2
							146	9									
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	68	1	3622	3	Y	24	10	1			14
							26	9									
05	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	74	1	3631	3	Y	17	13	1			18
							19	9									
06	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	31	1	2975	3	Y	15					33
							17	9									
07	3844	X	3018	-0-	-826	-0-	40	1	2967	3	Y	10	19	1			24
							11	9									
08	3844	X	2448	-0-	-1396	-0-	47	1	2401	3	Y	-0-	18	1			6
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	50	43	1			13
							55	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	197	183	1			27
							217	9									
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	20	1	194	3	Y	36	58	1			5
							40	9									
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	21	1	163	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	517	3	Y	50	51	1			1
							55	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	Y	70	70	1			18
							77	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	62	1	957	3	Y	58	66	1			10
							64	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	88	1	856	3	Y	68	76	1			2
							75	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	863	3	Y	65	66	1			1
							72	9									
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	74	1	870	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7860	X	6869	-0-	-991	-0-	125	1	6685	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
05	7967	X	4656	-0-	-3311	-0-	92	1	4531	3	Y	30	11	1			24
							33	9									
06	7410	X	6534	-0-	-876	-0-	67	1	6439	3	Y	25	38	1			11
							28	9									
07	7564	X	6050	-0-	-1514	-0-	80	1	5963	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
08	7440	X	6336	-0-	-1104	-0-	122	1	6206	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	12	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	106	1	1578	3	Y	56	56	1			15
							62	9									
05	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	96	1	1521	3	Y	84	84	1			15
							92	9									
06	1740	N	1305	-0-	-435	-0-	113	1	1116	3	Y	69	78	1			6
							76	9									
07	1798	N	1164	-0-	-634	-0-	124	1	983	3	Y	52	56	1			2
							57	9									
08	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	93	1	1108	3	Y	28	29	1			1
							31	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	87	1	1305	3	Y	56	57	1			15
							62	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1431	3	Y	67	70	1			12
							74	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1282	3	Y	149	155	1			6
							164	9									
07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	154	1	1217	3	Y	61	65	1			2
							67	9									
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	109	1	1300	3	Y	64	65	1			1
							70	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	321	1	4783	3	Y	152	153	1			39
							167	9									
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	334	1	5274	3	Y	179	187	1			31
							197	9									
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	501	1	4963	3	Y	169	191	1			9
							186	9									
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	627	1	4963	3	Y	168	171	1			6
							185	9									
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	423	1	5053	3	Y	171	174	1			3
							188	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	815	3	Y	61	61	1			14
							67	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	983	3	Y	61	65	1			10
							67	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	907	3	Y	59	67	1			2
							65	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	114	1	900	3	Y	63	65	1			-0-
							69	9									
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	79	1	939	3	Y	61	60	1			1
							67	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	7290	X	5788	-0-	-1502	-0-	5785	2	3	9	Y	3					8
05	7533	X	6169	-0-	-1364	-0-	6169	2			Y	-0-					8
06	6720	X	6083	-0-	-637	-0-	6080	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
07	5983	X	5820	-0-	-163	-0-	5816	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	6169	X	5341	-0-	-828	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	40	1	2149	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	44	1	2158	3	Y	36	32	1			9
							40	9									
06	1800	X	548	-0-	-1252	-0-	6	1	534	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
07	1860	X	268	-0-	-1592	-0-	4	1	261	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
08	1860	X	190	-0-	-1670	-0-	4	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7560	X	4893	-0-	-2667	-0-	293	1	4374	3	Y	205	204	1			50
							226	9									
05	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	291	1	4604	3	Y	232	243	1			39
							255	9									
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	438	1	4340	3	Y	229	257	1			11
							252	9									
07	5053	X	4155	-0-	-898	-0-	434	1	3435	3	Y	260	266	1			5
							286	9									
08	5146	X	4081	-0-	-1065	-0-	300	1	3583	3	Y	180	182	1			3
							198	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2670	N	2196	-0-	-474	-0-	156	1	1887	3	Y	139	130	1			9
							153	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	45	1	2062	3	Y	47	44	1			12
							52	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	22	1	2099	3	Y	34					46
							37	9									
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2131	3	6	9	Y	5	39	1			12
08	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2059	3	1	9	Y	1					13
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	6270	X	6227	-0-	-43	-0-	375	1	5599	3	Y	230	227	1			55
							253	9									
05	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	334	1	5288	3	Y	281	291	1			45
							309	9									
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	504	1	4990	3	Y	278	312	1			11
							306	9									
07	6448	X	5866	-0-	-582	-0-	625	1	4948	3	Y	266	273	1			4
							293	9									
08	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	451	1	5380	3	Y	281	281	1			4
							309	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	28	1	1475	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
05	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	27	1	1308	3	Y	42	35	1			11
							46	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	3	Y	38	27	1			22
							42	9									
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	19	1	1389	3	Y	26	42	1			6
							29	9									
08	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	21	1	1078	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	97	81	1			16
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
06	1200	X	13	-0-	-1187	-0-	1	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	726	3	Y	75	78	1			22
							83	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	Y	163	160	1			25
							179	9									
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	58	1	579	3	Y	80	100	1			5
							88	9									
07	899	N	679	-0-	-220	-0-	69	1	544	3	Y	60	65	1			-0-
							66	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	838	-0-	-1052	-0-	15	1	813	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	1953	N	1361	-0-	-592	-0-	27	1	1317	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	9	1	841	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	14	1	1062	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
08	1364	N	239	-0-	-1125	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	142	1	2112	3	Y	384	350	1			80
							422	9									
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	1913	3	Y	622	612	1			90
							684	9									
06	2580	N	1711	-0-	-869	-0-	126	1	1251	3	Y	304	378	1			16
							334	9									
07	2759	N	2078	-0-	-681	-0-	164	1	1296	3	Y	562	565	1			13
							618	9									
08	2728	N	1901	-0-	-827	-0-	129	1	1543	3	Y	208	218	1			3
							229	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	126	1	1879	3	Y	59	59	1			14
							65	9									
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	119	1	1874	3	Y	72	74	1			12
							79	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	182	1	1800	3	Y	72	81	1			3
							79	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	224	1	1769	3	Y	146	147	1			2
							161	9									
08	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	153	1	1829	3	Y	72	73	1			1
							79	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	86	1	1288	3	Y	71	73	1			24
							78	9									
05	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	81	1	1283	3	Y	79	84	1			19
							87	9									
06	1560	N	1338	-0-	-222	-0-	115	1	1144	3	Y	72	83	1			8
							79	9									
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	153	1	1209	3	Y	77	80	1			5
							85	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	114	1	1366	3	Y	84	85	1			4
							92	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	7890	X	7738	-0-	-152	-0-	468	1	6977	3	Y	266	267	1			68
							293	9									
05	8153	X	7753	-0-	-400	-0-	441	1	6967	3	Y	314	328	1			54
							345	9									
06	7890	X	7355	-0-	-535	-0-	644	1	6379	3	Y	302	341	1			15
							332	9									
07	8091	X	7454	-0-	-637	-0-	802	1	6347	3	Y	277	283	1			9
							305	9									
08	8060	X	7435	-0-	-625	-0-	547	1	6533	3	Y	323	327	1			5
							355	9									
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	6900	X	6240	-0-	-660	-0-	113	1	6069	3	Y	53	50	1			7
							58	9									
05	6851	X	6187	-0-	-664	-0-	122	1	6013	3	Y	47	15	1			39
							52	9									
06	6630	X	5016	-0-	-1614	-0-	51	1	4935	3	Y	27	48	1			18
							30	9									
07	6448	X	4780	-0-	-1668	-0-	63	1	4710	3	Y	6	10	1			14
							7	9									
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	124	1	6333	3	Y	11	17	1			8
							12	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	6030	X	5716	-0-	-314	-0-	104	1	5558	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
05	6231	X	5696	-0-	-535	-0-	113	1	5579	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	5880	X	4162	-0-	-1718	-0-	43	1	4116	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	92	1	6860	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	6076	X	5705	-0-	-371	-0-	110	1	5593	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	29	3	Y	32	28	1			4
							35	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2569	-0-	2569	2569	271	1	2144	3	Y	140	138	1			2
							154	9									
08	14B2	EXT	2373	-0-	2373	4942	176	1	2103	3	Y	85	87	1			-0-
							94	9									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4942					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	176	1	2624	3	Y	103	104	1			24
							113	9									
05	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	177	1	2797	3	Y	118	124	1			18
							130	9									
06	3060	X	2744	-0-	-316	-0-	241	1	2392	3	Y	101	115	1			4
							111	9									
07	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	320	1	2536	3	Y	112	114	1			2
							123	9									
08	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	212	1	2531	3	Y	116	116	1			2
							128	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	39	39	1			10
							43	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	98	1	1549	3	Y	48	49	1			9
							53	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	170	1	1681	3	Y	50	55	1			4
							55	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	203	1	1603	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
08	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	128	1	1529	3	Y	41	42	1			1
							45	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	5730	X	3865	-0-	-1865	-0-	225	1	3363	3	Y	252	256	1			65
							277	9									
05	5518	X	4868	-0-	-650	-0-	273	1	4322	3	Y	248	268	1			45
							273	9									
06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	522	1	5170	3	Y	273	305	1			13
							300	9									
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	640	1	5063	3	Y	280	286	1			7
							308	9									
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	524	1	6258	3	Y	300	303	1			4
							330	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3750	X	3357	-0-	-393	-0-	205	1	3058	3	Y	85	90	1			25
							94	9									
05	3875	X	3686	-0-	-189	-0-	212	1	3353	3	Y	110	115	1			20
							121	9									
06	3750	X	3369	-0-	-381	-0-	299	1	2963	3	Y	97	111	1			6
							107	9									
07	3875	X	2575	-0-	-1300	-0-	282	1	2231	3	Y	56	61	1			1
							62	9									
08	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	207	1	2474	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3330	X	2427	-0-	-903	-0-	143	1	2138	3	Y	133	139	1			34
							146	9									
05	3348	X	2492	-0-	-856	-0-	135	1	2135	3	Y	202	205	1			31
							222	9									
06	3210	X	2409	-0-	-801	-0-	196	1	1939	3	Y	249	270	1			10
							274	9									
07	3317	X	3032	-0-	-285	-0-	321	1	2537	3	Y	158	165	1			3
							174	9									
08	3317	X	1496	-0-	-1821	-0-	111	1	1328	3	Y	52	55	1			-0-
							57	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3000	N	5348	-0-	2348	8314	324	1	4831	3	Y	175	178	1			46
							193	9									
05	3100	N	4800	-0-	1700	10014	267	1	4214	3	Y	290	291	1			45
							319	9									
06	14516	X	4502	-0-	-10014	-0-	375	1	3721	3	Y	369	398	1			16
							406	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	440	1	3484	3	Y	350	358	1			8
							385	9									
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	290	1	3465	3	Y	244	248	1			4
							268	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8563	-0-	-527	-0-	156	1	8362	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
05	9393	X	8427	-0-	-966	-0-	167	1	8221	3	Y	35	12	1			26
							39	9									
06	9090	X	6865	-0-	-2225	-0-	70	1	6775	3	Y	18	35	1			9
							20	9									
07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	133	1	9894	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	177	1	9042	3	Y	12	17	1			4
							13	9									
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	261	1	3902	3	Y	154	155	1			41
							169	9									
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	250	1	3950	3	Y	192	199	1			34
							211	9									
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	364	1	3606	3	Y	268	289	1			13
							295	9									
07	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	455	1	3604	3	Y	131	140	1			4
							144	9									
08	4278	X	4135	-0-	-143	-0-	309	1	3691	3	Y	123	123	1			4
							135	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					4

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	39	1	2081	3	N	104	90	1			26
							114	9									
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	55	1	2708	3	N	6					32
							7	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	3	N	-0-					32
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	34	1	2550	3	N	-0-	22	1			10
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	71	1	3625	3	N	7					17
							8	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					17

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	3	Y	92	92	1			30
							101	9									
05	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	85	1	1309	3	Y	72	84	1			18
							79	9									
06	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	125	1	1218	3	Y	91	101	1			8
							100	9									
07	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	159	1	1237	3	Y	84	86	1			6
							92	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	3	Y	60	62	1			4
							66	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4888	-0-	-152	-0-	290	1	4336	3	Y	238	236	1			58
							262	9									
05	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	278	1	4388	3	Y	264	278	1			44
							290	9									
06	5640	X	3746	-0-	-1894	-0-	325	1	3223	3	Y	180	215	1			9
							198	9									
07	5828	X	4068	-0-	-1760	-0-	431	1	3411	3	Y	205	210	1			4
							226	9									
08	5828	X	3030	-0-	-2798	-0-	220	1	2630	3	Y	164	165	1			3
							180	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4876	-0-	-434	-0-	301	1	4491	3	Y	76	119	1			36
							84	9									
05	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	284	1	4487	3	Y	181	189	1			28
							199	9									
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	474	1	4702	3	Y	305	323	1			10
							336	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	564	1	4460	3	Y	347	350	1			7
							382	9									
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	396	1	4733	3	Y	399	400	1			6
							439	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	136	1	2026	3	Y	169	177	1			48
							186	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	179	1	2828	3	Y	303	303	1			48
							333	9									
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	269	1	2666	3	Y	286	320	1			14
							315	9									
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	333	1	2635	3	Y	285	290	1			9
							314	9									
08	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	205	1	2447	3	Y	405	404	1			10
							446	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	1979	3	Y	82	79	1			19
							90	9									
05	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	42	1	667	3	Y	93	97	1			15
							102	9									
06	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	162	1	1603	3	Y	71	83	1			3
							78	9									
07	1922	N	1687	-0-	-235	-0-	185	1	1462	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	82	1	972	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	137	1	2050	3	Y	90	90	1			22
							99	9									
05	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	130	1	2050	3	Y	105	110	1			17
							116	9									
06	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	183	1	1814	3	Y	104	116	1			5
							114	9									
07	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	231	1	1830	3	Y	91	94	1			2
							100	9									
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	158	1	1890	3	Y	80	81	1			1
							88	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	103	1	1535	3	Y	87	85	1			22
							96	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	75	83	1			14
							83	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1400	3	Y	108	117	1			5
							119	9									
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	174	1	1378	3	Y	84	86	1			3
							92	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	124	1	1481	3	Y	99	100	1			2
							109	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	112	1	1678	3	Y	104	106	1			26
							114	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	3	Y	107	114	1			19
							118	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	161	1	1594	3	Y	114	128	1			5
							125	9									
07	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	174	1	1376	3	Y	121	123	1			3
							133	9									
08	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	124	1	1476	3	Y	106	107	1			2
							117	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1402	-0-	1402	2317	88	1	1308	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	T. A.		1389	-0-	1389	3706	80	1	1267	3	Y	38	34	1			5
							42	9									
06	5019	X	1313	-0-	-3706	-0-	116	1	1154	3	Y	39	44	1			-0-
							43	9									
07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	146	1	1154	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	101	1	1207	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3604	-0-	604	1652	208	1	3098	3	Y	271	276	1			68
							298	9									
05	3100	N	3488	-0-	388	2040	196	1	3099	3	Y	175	206	1			37
							193	9									
06	5317	X	3277	-0-	-2040	-0-	296	1	2933	3	Y	44	76	1			5
							48	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	372	1	2944	3	Y	29	33	1			1
							32	9									
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	249	1	2976	3	Y	131	130	1			2
							144	9									
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	232	1	12402	3	Y	29	48	1			10
							32	9									
05	14043	X	12684	-0-	-1359	-0-	251	1	12372	3	Y	55	57	1			8
							61	9									
06	13590	X	11187	-0-	-2403	-0-	115	1	11044	3	Y	25	15	1			18
							28	9									
07	14043	X	11328	-0-	-2715	-0-	150	1	11155	3	Y	21	25	1			14
							23	9									
08	13609	X	8462	-0-	-5147	-0-	162	1	8263	3	Y	34	48	1			-0-
							37	9									
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2280	X	1928	-0-	-352	-0-	35	1	1847	3	Y	42	39	1			5
							46	9									
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	94	1	4638	3	Y	78	65	1			18
							86	9									
06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	82	1	7899	3	Y	84	57	1			45
							92	9									
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	90	1	6703	3	Y	88	118	1			15
							97	9									
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	109	1	5535	3	Y	37	30	1			22
							41	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	222	1	3285	3	Y	59	65	1			19
							65	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	226	1	3486	3	Y	88	93	1			14
							97	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	330	1	3227	3	Y	77	88	1			3
							85	9									
07	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	319	1	2488	3	Y	93	94	1			2
							102	9									
08	3472	X	2228	-0-	-1244	-0-	172	1	2023	3	Y	30	32	1			-0-
							33	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1327	-0-	-323	-0-	82	1	1212	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	83	1	1284	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
06	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	119	1	1167	3	Y	38	42	1			2
							42	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	153	1	1195	3	Y	85	84	1			3
							94	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	107	1	1263	3	Y	80	82	1			1
							88	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		174	-0-	174	566	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		128	-0-	128	694	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	816	X	122	-0-	-694	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	340	1	5067	3	Y	46	50	1			15
							51	9									
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	401	1	6341	3	Y	112	110	1			17
							123	9									
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	557	1	5517	3	Y	79	91	1			5
							87	9									
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	673	1	5323	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	540	1	6451	3	Y	189	189	1			3
							208	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4608	-0-	-492	-0-	282	1	4205	3	Y	110	112	1			28
							121	9									
05	4805	X	4118	-0-	-687	-0-	237	1	3741	3	Y	127	134	1			21
							140	9									
06	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	372	1	3690	3	Y	126	142	1			5
							139	9									
07	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	492	1	3891	3	Y	133	135	1			3
							146	9									
08	4774	X	4334	-0-	-440	-0-	325	1	3875	3	Y	122	124	1			1
							134	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	7470	X	5344	-0-	-2126	-0-	325 175	1 9	4844	3	Y	159	164	1			39
05	7595	X	6762	-0-	-833	-0-	384 304	1 9	6074	3	Y	276	276	1			39
06	7200	X	6768	-0-	-432	-0-	590 332	1 9	5846	3	Y	302	331	1			10
07	6820	X	6779	-0-	-41	-0-	725 314	1 9	5740	3	Y	285	290	1			5
08	6758	X	6646	-0-	-112	-0-	490 309	1 9	5847	3	Y	281	282	1			4
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	248 242	1 9	3697	3	Y	220	217	1			52
05	4402	X	4037	-0-	-365	-0-	221 325	1 9	3491	3	Y	295	302	1			45
06	4260	X	3380	-0-	-880	-0-	290 216	1 9	2874	3	Y	196	233	1			8
07	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	434 262	1 9	3436	3	Y	238	241	1			5
08	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	300 274	1 9	3580	3	Y	249	250	1			4
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	220 55	1 9	3285	3	Y	50	59	1			19
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	226 77	1 9	3571	3	Y	70	74	1			15
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	325 128	1 9	3221	3	Y	116	124	1			7
07	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	357 117	1 9	2826	3	Y	106	110	1			3
08	3875	X	3219	-0-	-656	-0-	239 129	1 9	2851	3	Y	117	119	1			1
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	167 97	1 9	2486	3	Y	88	88	1			21
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	183 122	1 9	2889	3	Y	111	115	1			17
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	298 128	1 9	2950	3	Y	116	129	1			4
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	406 124	1 9	3210	3	Y	113	115	1			2
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	282 133	1 9	3372	3	Y	121	121	1			2
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	208	1	3100	3	Y	112	114	1			28
							123	9									
05	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	204	1	3231	3	Y	135	141	1			22
							149	9									
06	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	303	1	3007	3	Y	127	143	1			6
							140	9									
07	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	382	1	3024	3	Y	125	128	1			3
							138	9									
08	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	259	1	3095	3	Y	129	130	1			2
							142	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	7860	X	7494	-0-	-366	-0-	137	1	7322	3	Y	32	13	1			19
							35	9									
05	7936	X	6281	-0-	-1655	-0-	125	1	6141	3	Y	14	14	1			19
							15	9									
06	7620	X	6362	-0-	-1258	-0-	65	1	6284	3	Y	12					31
							13	9									
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	109	1	8111	3	Y	15	21	1			25
							17	9									
08	7874	X	7697	-0-	-177	-0-	148	1	7549	3	Y	-0-	19	1			6
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	101	1	1512	3	Y	89	87	1			24
							98	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	108	1	1716	3	Y	100	104	1			20
							110	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	174	1	1722	3	Y	92	104	1			8
							101	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	230	1	1819	3	Y	86	89	1			5
							95	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	153	1	1824	3	Y	99	101	1			3
							109	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	215	1	3188	3	Y	161	162	1			46
							177	9									
05	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	213	1	3282	3	Y	132	152	1			26
							145	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	323	1	3153	3	Y	170	187	1			9
							187	9									
07	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	366	1	2847	3	Y	159	161	1			7
							175	9									
08	3689	X	2273	-0-	-1416	-0-	168	1	1985	3	Y	109	113	1			3
							120	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2297	3	Y	101	101	1			28
							111	9									
05	2759	N	2511	-0-	-248	-0-	148	1	2276	3	Y	79	90	1			17
							87	9									
06	2610	N	2379	-0-	-231	-0-	211	1	2062	3	Y	96	106	1			7
							106	9									
07	2635	N	2403	-0-	-232	-0-	262	1	2042	3	Y	90	92	1			5
							99	9									
08	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	183	1	2154	3	Y	96	101	1			-0-
							106	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3960	X	3791	-0-	-169	-0-	232	1	3436	3	Y	112	113	1			31
							123	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	268	1	4128	3	Y	81	97	1			15
							89	9									
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	366	1	3574	3	Y	100	111	1			4
							110	9									
07	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	410	1	3195	3	Y	106	108	1			2
							117	9									
08	4247	X	2935	-0-	-1312	-0-	223	1	2627	3	Y	77	78	1			1
							85	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	270	1	4037	3	Y	149	152	1			41
							164	9									
05	4681	X	4659	-0-	-22	-0-	267	1	4220	3	Y	156	168	1			29
							172	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	401	1	3969	3	Y	122	144	1			7
							134	9									
07	4650	X	4328	-0-	-322	-0-	467	1	3696	3	Y	150	153	1			4
							165	9									
08	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	339	1	4045	3	Y	158	155	1			7
							174	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	125	1	1864	3	Y	82	83	1			21
							90	9									
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	3	Y	95	100	1			16
							105	9									
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	180	1	1783	3	Y	92	104	1			4
							101	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	233	1	1839	3	Y	90	94	1			-0-
							99	9									
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	153	1	1832	3	Y	94	92	1			2
							103	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	81	1	1210	3	Y	28	32	1			9
							31	9									
05	1519	N	475	-0-	-1044	-0-	28	1	440	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
06	1470	N	124	-0-	-1346	-0-	11	1	107	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	1364	N	127	-0-	-1237	-0-	13	1	100	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
08	465	N	157	-0-	-308	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	118	1	1747	3	Y	70	69	1			26
							77	9									
05	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	119	1	1828	3	Y	56	65	1			17
							62	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1724	3	Y	68	75	1			10
							75	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	227	1	1765	3	Y	62	63	1			9
							68	9									
08	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	151	1	1782	3	Y	61	65	1			5
							67	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	245	1	3630	3	Y	180	183	1			49
							198	9									
05	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	235	1	3617	3	Y	152	175	1			26
							167	9									
06	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	341	1	3335	3	Y	190	209	1			7
							209	9									
07	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	431	1	3360	3	Y	182	186	1			3
							200	9									
08	4278	X	2853	-0-	-1425	-0-	212	1	2498	3	Y	130	133	1			-0-
							143	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4380	X	3871	-0-	-509	-0-	229	1	3414	3	Y	207	195	1			48
							228	9									
05	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	227	1	3597	3	Y	257	264	1			41
							283	9									
06	4260	X	3940	-0-	-320	-0-	338	1	3351	3	Y	228	259	1			10
							251	9									
07	4402	X	4032	-0-	-370	-0-	428	1	3384	3	Y	200	205	1			5
							220	9									
*08	4123	X	3664	-0-	-459	-0-	265	1	3157	3	Y	220	220	1			5
							242	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	92	1	1366	3	Y	81	80	1			30
							89	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	3	Y	67	77	1			20
							74	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	145	1	1412	3	Y	38	48	1			10
							42	9									
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	179	1	1397	3	Y	65	66	1			9
							72	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	3	Y	380	376	1			13
							418	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	4410	X	2390	-0-	-2020	-0-	134	1	1994	3	Y	238	222	1			52
							262	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	204	1	3228	3	Y	177	197	1			32
							195	9									
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	339	1	3358	3	Y	285	306	1			11
							314	9									
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	379	1	3000	3	Y	271	274	1			8
							298	9									
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	270	1	3225	3	Y	250	254	1			4
							275	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	177	1	2621	3	Y	70	66	1			20
							77	9									
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	174	1	2683	3	Y	48	57	1			11
							53	9									
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	263	1	2565	3	Y	66	72	1			5
							73	9									
07	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	327	1	2543	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
08	2914	N	2341	-0-	-573	-0-	182	1	2145	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	9600	X	8752	-0-	-848	-0-	159	1	8534	3	Y	54	52	1			7
							59	9									
05	9486	X	2376	-0-	-7110	-0-	46	1	2275	3	Y	50	44	1			13
							55	9									
06	9180	X	6659	-0-	-2521	-0-	68	1	6528	3	Y	57	39	1			31
							63	9									
07	9486	X	8210	-0-	-1276	-0-	108	1	8041	3	Y	55	75	1			11
							61	9									
08	9269	X	7463	-0-	-1806	-0-	143	1	7286	3	Y	31	24	1			18
							34	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	158	1	8432	3	Y	42	37	1			5
							46	9									
05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	169	1	8337	3	Y	60	51	1			14
							66	9									
06	7860	X	7130	-0-	-730	-0-	73	1	7002	3	Y	50	36	1			28
							55	9									
07	8122	X	7945	-0-	-177	-0-	104	1	7749	3	Y	84	99	1			13
							92	9									
08	8122	X	7755	-0-	-367	-0-	148	1	7564	3	Y	39	30	1			22
							43	9									
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	641	1	9561	3	Y	283	256	1			61
							311	9									
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	487	1	7702	3	Y	297	308	1			50
							327	9									
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	780	1	7726	3	Y	366	399	1			17
							403	9									
07	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	989	1	7821	3	Y	374	379	1			12
							411	9									
08	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	706	1	8428	3	Y	312	316	1			8
							343	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	99	1	1531	3	Y	43	38	1			5
							47	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	148	1	1449	3	Y	121	120	1			6
							133	9									
07	3100	N	3464	-0-	364	364	376	1	2932	3	Y	142	143	1			5
							156	9									
08	2955	N	2591	-0-	-364	-0-	200	1	2360	3	Y	28	33	1			-0-
							31	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7563	-0-	-987	-0-	136	1	7293	3	Y	122	124	1			5
							134	9									
05	8835	X	2069	-0-	-6766	-0-	41	1	2014	3	Y	13					18
							14	9									
06	8550	X	1187	-0-	-7363	-0-	12	1	1173	3	Y	2					20
							2	9									
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
08	7812	X	233	-0-	-7579	-0-	4	1	226	3	Y	3					3
							3	9									
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6213	-0-	-807	-0-	112	1	5972	3	Y	117	119	1			6
							129	9									
05	7037	X	4372	-0-	-2665	-0-	86	1	4261	3	Y	23					29
							25	9									
06	6810	X	6116	-0-	-694	-0-	63	1	6044	3	Y	8					37
							9	9									
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	94	1	7002	3	Y	-0-	27	1			10
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	128	1	6512	3	Y	87					97
							96	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					97

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1144	-0-	-656	-0-	64	1	961	3	Y	108	115	1			26
							119	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	101	1	1590	3	Y	216	214	1			28
							238	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	131	1	1302	3	Y	114	139	1			3
							125	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	182	1	1442	3	Y	97	100	1			-0-
							107	9									
08	1922	N	1513	-0-	-409	-0-	111	1	1322	3	Y	73	72	1			1
							80	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	138	121	1			27
							152	9									
05	620	N	379	-0-	-241	-0-	11	1	173	3	Y	177	177	1			27
							195	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	596	3	Y	111	132	1			6
							122	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	416	3	Y	81	85	1			2
							89	9									
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	103	1	1533	3	Y	93	100	1			29
							102	9									
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	102	1	1567	3	Y	65	80	1			14
							72	9									
06	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	143	1	1396	3	Y	83	93	1			4
							91	9									
07	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	185	1	1439	3	Y	111	112	1			3
							122	9									
08	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	120	1	1412	3	Y	79	82	1			-0-
							87	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	97	1	1440	3	Y	67	65	1			21
							74	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	102	1	1574	3	Y	50	58	1			13
							55	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	147	1	1438	3	Y	96	101	1			8
							106	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	204	1	1587	3	Y	82	84	1			6
							90	9									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	153	1	1801	3	Y	71	75	1			2
							78	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2874	-0-	-456	-0-	175	1	2596	3	Y	94	94	1			25
							103	9									
05	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	184	1	2838	3	Y	75	87	1			13
							83	9									
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	267	1	2611	3	Y	92	101	1			4
							101	9									
07	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	322	1	2507	3	Y	99	100	1			3
							109	9									
08	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	214	1	2527	3	Y	91	91	1			3
							100	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	68	1	1012	3	Y	36	31	1			11
							40	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	60	1	927	3	Y	159	147	1			23
							175	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	104	1	1020	3	Y	74	90	1			7
							81	9									
07	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	120	1	934	3	Y	69	71	1			5
							76	9									
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	84	1	996	3	Y	47	51	1			1
							52	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1736	-0-	-904	-0-	99	1	1473	3	Y	149	122	1			33
							164	9									
05	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	89	1	1370	3	Y	700	641	1			92
							770	9									
06	2640	X	1323	-0-	-1317	-0-	117	1	1143	3	Y	57	139	1			10
							63	9									
07	2046	X	979	-0-	-1067	-0-	108	1	837	3	Y	31	39	1			2
							34	9									
08	2232	X	1805	-0-	-427	-0-	135	1	1589	3	Y	74	74	1			2
							81	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	3	Y	73	66	1			18
							80	9									
05	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	88	1	1388	3	Y	177	168	1			27
							195	9									
06	3000	N	4652	-0-	1652	1652	398	1	3948	3	Y	278	292	1			13
							306	9									
07	3100	N	4611	-0-	1511	3163	494	1	3910	3	Y	188	196	1			5
							207	9									
08	3100	N	4540	-0-	1440	4603	340	1	4055	3	Y	132	134	1			3
							145	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	2143					Y	NO RPT					3

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
04	44910	X	33866	-0-	-11044	-0-	33864	2	2	9	Y	2					6
05	40889	X	35375	-0-	-5514	-0-	35375	2			Y	-0-					6
06	37260	X	36775	-0-	-485	-0-	36772	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
07	38879	X	38879	-0-	-0-	-0-	38876	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	38502	X	37481	-0-	-1021	-0-	37481	2			Y	-0-					-0-
09	36780	X	NO RPT	-0-	-36780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	32130	X	30067	-0-	-2063	-0-	30047	2	20	9	Y	18					61
05	33201	X	32230	-0-	-971	-0-	32230	2			Y	-0-					61
06	31560	X	30662	-0-	-898	-0-	30638	2	24	9	Y	22	83	1			-0-
07	32612	X	32163	-0-	-449	-0-	32133	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	32240	X	29916	-0-	-2324	-0-	29916	2			Y	-0-					-0-
09	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	133	1	1989	3	Y	131	131	1			33
							144	9									
05	2728	X	2324	-0-	-404	-0-	128	1	2029	3	Y	152	159	1			26
							167	9									
06	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	167	1	1651	3	Y	117	137	1			6
							129	9									
07	2666	X	1877	-0-	-789	-0-	198	1	1568	3	Y	101	105	1			2
							111	9									
08	2666	X	2068	-0-	-598	-0-	153	1	1823	3	Y	84	84	1			2
							92	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	5970	X	5298	-0-	-672	-0-	319	1	4756	3	Y	203	209	1			55
							223	9									
05	6169	X	5425	-0-	-744	-0-	307	1	4859	3	Y	235	248	1			42
							259	9									
06	5970	X	5258	-0-	-712	-0-	458	1	4541	3	Y	235	264	1			13
							259	9									
07	6045	X	4388	-0-	-1657	-0-	449	1	3552	3	Y	352	354	1			11
							387	9									
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	517	1	6174	3	Y	321	323	1			9
							353	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	54	-0-	-486	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	159	1	15334	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
07	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	400	1	29710	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
08	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	531	1	27057	3	Y	43	53	1			-0-
							47	9									
09	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1978	3	Y	10	23	1			6
							11	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	141	1	2167	3	Y	64	62	1			8
							70	9									
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	207	1	2022	3	Y	80	86	1			2
							88	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	260	1	2022	3	Y	77	78	1			1
							85	9									
08	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	168	1	1983	3	Y	73	74	1			-0-
							80	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	160	1	2370	3	Y	82	80	1			21
							90	9									
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	163	1	2505	3	Y	73	82	1			12
							80	9									
06	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	224	1	2189	3	Y	164	171	1			5
							180	9									
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	296	1	2309	3	Y	114	118	1			1
							125	9									
08	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	193	1	2272	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3900	X	3428	-0-	-472	-0-	209	1	3103	3	Y	105	107	1			36
							116	9									
05	4030	X	3415	-0-	-615	-0-	203	1	3135	3	Y	70	86	1			20
							77	9									
06	3840	X	3524	-0-	-316	-0-	316	1	3083	3	Y	114	123	1			11
							125	9									
07	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	392	1	3056	3	Y	106	108	1			9
							117	9									
08	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	273	1	3220	3	Y	107	110	1			6
							118	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	163	1	2419	3	Y	80	79	1			26
							88	9									
05	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	158	1	2435	3	Y	59	70	1			15
							65	9									
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	247	1	2411	3	Y	80	88	1			7
							88	9									
07	2790	X	2157	-0-	-633	-0-	233	1	1814	3	Y	100	101	1			6
							110	9									
08	2759	X	1993	-0-	-766	-0-	151	1	1777	3	Y	59	64	1			1
							65	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	234	1	3470	3	Y	119	120	1			35
							131	9									
05	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	249	1	3830	3	Y	101	116	1			20
							111	9									
06	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	361	1	3526	3	Y	129	142	1			7
							142	9									
07	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	459	1	3575	3	Y	120	123	1			4
							132	9									
08	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	311	1	3666	3	Y	121	125	1			-0-
							133	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3360	X	2925	-0-	-435	-0-	175	1	2606	3	Y	131	131	1			31
							144	9									
05	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	167	1	2636	3	Y	160	167	1			24
							176	9									
06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	236	1	2340	3	Y	166	184	1			6
							183	9									
07	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	292	1	2312	3	Y	156	158	1			4
							172	9									
08	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	200	1	2390	3	Y	154	156	1			2
							169	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	155	1	2319	3	Y	88	87	1			21
							97	9									
05	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	153	1	2417	3	Y	167	164	1			24
							184	9									
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	231	1	2284	3	Y	168	186	1			6
							185	9									
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	289	1	2284	3	Y	141	144	1			3
							155	9									
08	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	197	1	2352	3	Y	121	122	1			2
							133	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3082	-0-	-788	-0-	178 243	1 9	2661	3	Y	221	213	1			51
05	3968	X	3130	-0-	-838	-0-	166 345	1 9	2619	3	Y	314	317	1			48
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	244 252	1 9	2413	3	Y	229	267	1			10
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	342 220	1 9	2708	3	Y	200	206	1			4
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	241 185	1 9	2878	3	Y	168	169	1			3
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	3660	X	3319	-0-	-341	-0-	198 185	1 9	2936	3	Y	168	156	1			43
05	3782	X	3297	-0-	-485	-0-	195 98	1 9	3004	3	Y	89	113	1			19
06	3660	X	3202	-0-	-458	-0-	281 176	1 9	2745	3	Y	160	172	1			7
07	3751	X	2991	-0-	-760	-0-	324 140	1 9	2527	3	Y	127	130	1			4
08	3441	X	2094	-0-	-1347	-0-	156 96	1 9	1842	3	Y	87	90	1			1
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2310	X	2166	-0-	-144	-0-	129 125	1 9	1912	3	Y	114	113	1			33
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	136 132	1 9	2099	3	Y	120	131	1			22
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	222 166	1 9	2171	3	Y	151	165	1			8
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	299 168	1 9	2325	3	Y	153	156	1			5
08	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	146 100	1 9	1721	3	Y	91	95	1			1
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	5550	X	418	-0-	-5132	-0-	22 65	1 9	331	3	Y	59	74	1			21
05	5518	X	120	-0-	-5398	-0-	5 42	1 9	73	3	Y	38	49	1			10
06	5220	X	3484	-0-	-1736	-0-	305 160	1 9	3019	3	Y	145	149	1			6
07	5394	X	3483	-0-	-1911	-0-	370 183	1 9	2930	3	Y	166	169	1			3
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	300 295	1 9	3586	3	Y	268	266	1			5
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	142	1	2108	3	Y	48	61	1			19
							53	9									
05	2945	X	1728	-0-	-1217	-0-	101	1	1555	3	Y	65	71	1			13
							72	9									
06	2820	X	1958	-0-	-862	-0-	172	1	1676	3	Y	100	107	1			6
							110	9									
07	2635	X	2007	-0-	-628	-0-	217	1	1688	3	Y	93	95	1			4
							102	9									
08	2635	X	1202	-0-	-1433	-0-	89	1	1050	3	Y	57	61	1			-0-
							63	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3150	X	3100	-0-	-50	-0-	190	1	2819	3	Y	83	89	1			24
							91	9									
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	189	1	2916	3	Y	57	70	1			11
							63	9									
06	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	269	1	2631	3	Y	81	90	1			2
							89	9									
07	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	332	1	2590	3	Y	127	127	1			2
							140	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	248	1	2924	3	Y	128	128	1			2
							141	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	3	Y	93	94	1			24
							102	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	113	1	1744	3	Y	67	78	1			13
							74	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	3	Y	95	103	1			5
							105	9									
07	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	173	1	1351	3	Y	68	70	1			3
							75	9									
08	1922	N	549	-0-	-1373	-0-	37	1	432	3	Y	73	75	1			1
							80	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	143	1	2117	3	Y	104	103	1			29
							114	9									
05	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	145	1	2235	3	Y	84	98	1			15
							92	9									
06	2610	X	2405	-0-	-205	-0-	213	1	2078	3	Y	104	116	1			3
							114	9									
07	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	267	1	2083	3	Y	97	99	1			1
							107	9									
08	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	177	1	2092	3	Y	101	102	1			-0-
							111	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	146	1	2170	3	Y	104	103	1			34
							114	9									
05	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	130	1	2006	3	Y	69	84	1			19
							76	9									
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	215	1	2096	3	Y	110	119	1			10
							121	9									
07	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	214	1	1669	3	Y	83	85	1			8
							91	9									
08	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	172	1	2028	3	Y	94	95	1			7
							103	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	4350	X	3945	-0-	-405	-0-	240	1	3585	3	Y	109	111	1			28
							120	9									
05	4495	X	3816	-0-	-679	-0-	219	1	3463	3	Y	122	129	1			21
							134	9									
06	4350	X	3653	-0-	-697	-0-	322	1	3188	3	Y	130	145	1			6
							143	9									
07	4278	X	3576	-0-	-702	-0-	384	1	3038	3	Y	140	142	1			4
							154	9									
08	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	280	1	3348	3	Y	130	133	1			1
							143	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	57	1	857	3	Y	38	35	1			8
							42	9									
05	1054	N	829	-0-	-225	-0-	49	1	769	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	92	1	910	3	Y	66	67	1			2
							73	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	109	1	866	3	Y	57	58	1			1
							63	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	79	1	941	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2070	X	1971	-0-	-99	-0-	120	1	1788	3	Y	57	57	1			15
							63	9									
05	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	121	1	1914	3	Y	67	70	1			12
							74	9									
06	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	176	1	1746	3	Y	65	74	1			3
							72	9									
07	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	224	1	1769	3	Y	65	66	1			2
							72	9									
08	2108	X	2001	-0-	-107	-0-	149	1	1776	3	Y	69	70	1			1
							76	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	3	Y	60	58	1			15
							66	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	3	Y	60	64	1			11
							66	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	161	1	1600	3	Y	56	63	1			4
							62	9									
07	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	176	1	1393	3	Y	64	65	1			3
							70	9									
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	126	1	1503	3	Y	54	57	1			-0-
							59	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4170	X	3893	-0-	-277	-0-	227	1	3385	3	Y	255	247	1			60
							281	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	175	1	2765	3	Y	208	229	1			39
							229	9									
06	3420	X	2940	-0-	-480	-0-	248	1	2458	3	Y	213	241	1			11
							234	9									
07	4030	X	3001	-0-	-1029	-0-	311	1	2463	3	Y	206	210	1			7
							227	9									
08	4030	X	3366	-0-	-664	-0-	238	1	2843	3	Y	259	262	1			4
							285	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	127	1	1903	3	Y	113	112	1			27
							124	9									
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	123	1	1943	3	Y	135	141	1			21
							149	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	182	1	1807	3	Y	131	148	1			4
							144	9									
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	230	1	1822	3	Y	130	132	1			2
							143	9									
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	160	1	1904	3	Y	140	140	1			2
							154	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	319	1	4754	3	Y	149	148	1			35
							164	9									
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	304	1	4809	3	Y	180	187	1			28
							198	9									
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	473	1	4690	3	Y	172	193	1			7
							189	9									
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	571	1	4514	3	Y	154	157	1			4
							169	9									
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	411	1	4904	3	Y	190	190	1			4
							209	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	170	1	2531	3	Y	73	75	1			19
							80	9									
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	146	1	2302	3	Y	67	74	1			12
							74	9									
06	2700	X	2374	-0-	-326	-0-	211	1	2093	3	Y	64	74	1			2
							70	9									
07	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	283	1	2240	3	Y	70	72	1			-0-
							77	9									
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	205	1	2447	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	76	1	1135	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	3	Y	59	61	1			8
							65	9									
06	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	95	1	938	3	Y	91	97	1			2
							100	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	153	1	1209	3	Y	64	66	1			-0-
							70	9									
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	101	1	1203	3	Y	72	70	1			2
							79	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	163	1	2433	3	Y	349	301	1			66
							384	9									
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	161	1	2544	3	Y	228	252	1			42
							251	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	247	1	2445	3	Y	148	182	1			8
							163	9									
07	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	317	1	2510	3	Y	163	167	1			4
							179	9									
08	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	194	1	2317	3	Y	188	190	1			2
							207	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2219	-0-	-541	-0-	135	1	2019	3	Y	59	58	1			16
							65	9									
05	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	140	1	2216	3	Y	51	56	1			11
							56	9									
06	2760	X	2259	-0-	-501	-0-	203	1	2009	3	Y	43	50	1			4
							47	9									
07	2480	X	2052	-0-	-428	-0-	223	1	1761	3	Y	62	64	1			2
							68	9									
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	192	1	2294	3	Y	61	62	1			1
							67	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	5790	X	3467	-0-	-2323	-0-	210	1	3128	3	Y	117	138	1			36
							129	9									
05	5952	X	5764	-0-	-188	-0-	322	1	5089	3	Y	321	313	1			44
							353	9									
06	5550	X	5267	-0-	-283	-0-	446	1	4416	3	Y	368	399	1			13
							405	9									
07	5425	X	5083	-0-	-342	-0-	529	1	4188	3	Y	333	339	1			7
							366	9									
08	5766	X	5083	-0-	-683	-0-	361	1	4306	3	Y	378	378	1			7
							416	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	3	Y	117	126	1			36
							129	9									
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	108	1	1660	3	Y	114	129	1			21
							125	9									
06	1920	N	1455	-0-	-465	-0-	117	1	1141	3	Y	179	192	1			8
							197	9									
07	1922	N	1207	-0-	-715	-0-	126	1	984	3	Y	88	93	1			3
							97	9									
08	1891	N	823	-0-	-1068	-0-	56	1	666	3	Y	92	95	1			-0-
							101	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2460	X	2374	-0-	-86	-0-	140	1	2074	3	Y	145	144	1			42
							160	9									
05	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	141	1	2176	3	Y	114	133	1			23
							125	9									
06	2400	X	2306	-0-	-94	-0-	200	1	1951	3	Y	141	156	1			8
							155	9									
07	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	251	1	1956	3	Y	131	133	1			6
							144	9									
08	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	166	1	1960	3	Y	136	140	1			2
							150	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3600	X	1406	-0-	-2194	-0-	85	1	1262	3	Y	54	61	1			19
							59	9									
05	3627	X	1568	-0-	-2059	-0-	89	1	1411	3	Y	62	66	1			15
							68	9									
06	3510	X	1577	-0-	-1933	-0-	138	1	1366	3	Y	66	74	1			7
							73	9									
07	3627	X	1627	-0-	-2000	-0-	175	1	1382	3	Y	64	67	1			4
							70	9									
08	2201	X	1614	-0-	-587	-0-	119	1	1422	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	138	1	2053	3	Y	92	93	1			20
							101	9									
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	142	1	2247	3	Y	116	121	1			15
							128	9									
06	2310	X	2205	-0-	-105	-0-	191	1	1897	3	Y	106	120	1			1
							117	9									
07	2387	X	2305	-0-	-82	-0-	246	1	1945	3	Y	104	105	1			-0-
							114	9									
08	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	166	1	1986	3	Y	118	116	1			2
							130	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	172	1	2560	3	Y	90	91	1			23
							99	9									
05	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	164	1	2593	3	Y	86	93	1			16
							95	9									
06	3060	X	2755	-0-	-305	-0-	244	1	2416	3	Y	86	97	1			5
							95	9									
07	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	296	1	2344	3	Y	84	85	1			4
							92	9									
08	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	204	1	2432	3	Y	88	91	1			1
							97	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	147	1	2194	3	Y	46	48	1			14
							51	9									
05	2294	X	2144	-0-	-150	-0-	124	1	1956	3	Y	58	60	1			12
							64	9									
06	2220	X	2138	-0-	-82	-0-	191	1	1895	3	Y	47	54	1			5
							52	9									
07	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	240	1	1897	3	Y	45	48	1			2
							50	9									
08	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	165	1	1965	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	147	1	2184	3	Y	76	84	1			29
							84	9									
05	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	119	1	1839	3	Y	152	153	1			28
							167	9									
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	209	1	2046	3	Y	128	144	1			12
							141	9									
07	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	254	1	1975	3	Y	114	117	1			9
							125	9									
08	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	166	1	1952	3	Y	117	119	1			7
							129	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2183	-0-	-397	-0-	133	1	1982	3	Y	62	63	1			16
							68	9									
05	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	133	1	2095	3	Y	75	78	1			13
							83	9									
06	2490	X	2213	-0-	-277	-0-	195	1	1935	3	Y	75	83	1			5
							83	9									
07	2294	X	2229	-0-	-65	-0-	241	1	1911	3	Y	70	74	1			1
							77	9									
08	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	164	1	1960	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	232	1	3463	3	Y	102	108	1			25
							112	9									
05	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	201	1	3171	3	Y	67	80	1			12
							74	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	416	1	4125	3	Y	102	112	1			2
							112	9									
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	527	1	4166	3	Y	100	102	1			-0-
							110	9									
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	367	1	4375	3	Y	105	103	1			2
							116	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2490	X	63	-0-	-2427	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	14	1			7
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	4	-0-	-1949	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	35	1	517	3	Y	24	27	1			8
							26	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	572	3	Y	77	82	1			3
							85	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	675	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4286	-0-	-454	-0-	264	1	3945	3	Y	70	69	1			18
							77	9									
05	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	243	1	3841	3	Y	77	82	1			13
							85	9									
06	4560	X	4076	-0-	-484	-0-	366	1	3625	3	Y	77	86	1			4
							85	9									
07	4433	X	3231	-0-	-1202	-0-	352	1	2783	3	Y	87	88	1			3
							96	9									
08	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	291	1	3474	3	Y	70	72	1			1
							77	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2160	X	1155	-0-	-1005	-0-	69	1	1024	3	Y	56	68	1			26
							62	9									
05	2232	X	2215	-0-	-17	-0-	127	1	1958	3	Y	118	120	1			24
							130	9									
06	2190	X	2095	-0-	-95	-0-	182	1	1781	3	Y	120	133	1			11
							132	9									
07	2263	X	1383	-0-	-880	-0-	150	1	1166	3	Y	61	66	1			6
							67	9									
08	2263	X	1584	-0-	-679	-0-	118	1	1392	3	Y	67	67	1			6
							74	9									
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	197	1	2941	3	Y	138	138	1			33
							152	9									
05	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	197	1	3120	3	Y	138	149	1			22
							152	9									
06	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	284	1	2810	3	Y	149	166	1			5
							164	9									
07	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	341	1	2700	3	Y	136	140	1			1
							150	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	261	1	3109	3	Y	135	134	1			2
							149	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 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
04	3090	X	2298	-0-	-792	-0-	138	1	2066	3	Y	85	87	1			20
							94	9									
05	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	131	1	2067	3	Y	94	99	1			15
							103	9									
06	3090	X	2232	-0-	-858	-0-	195	1	1936	3	Y	92	104	1			3
							101	9									
07	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	247	1	1958	3	Y	93	95	1			1
							102	9									
08	2573	X	2285	-0-	-288	-0-	169	1	2019	3	Y	88	88	1			1
							97	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2782	-0-	-938	-0-	168 102	1 9	2512	3	Y	93	94	1			22
05	3751	X	2781	-0-	-970	-0-	159 100	1 9	2522	3	Y	91	98	1			15
06	3600	X	2659	-0-	-941	-0-	234 111	1 9	2314	3	Y	101	113	1			3
07	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	289 101	1 9	2289	3	Y	92	94	1			1
08	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	207 102	1 9	2468	3	Y	93	92	1			2
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	247 197	1 9	3664	3	Y	179	175	1			43
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	237 160	1 9	3654	3	Y	145	162	1			26
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	339 66	1 9	3311	3	Y	60	82	1			4
07	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	448 169	1 9	3492	3	Y	154	153	1			5
08	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	300 179	1 9	3541	3	Y	163	167	1			1
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	244 46	1 9	3638	3	Y	42	43	1			13
05	3813	X	2211	-0-	-1602	-0-	127 76	1 9	2008	3	Y	69	68	1			14
06	3630	X	1933	-0-	-1697	-0-	174 31	1 9	1728	3	Y	28	37	1			5
07	4061	X	1085	-0-	-2976	-0-	118 34	1 9	933	3	Y	31	32	1			4
08	4061	X	846	-0-	-3215	-0-	59 86	1 9	701	3	Y	78	81	1			1
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	271 58	1 9	4048	3	Y	53	54	1			15
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	257 78	1 9	4064	3	Y	71	73	1			13
06	4230	X	4213	-0-	-17	-0-	380 67	1 9	3766	3	Y	61	70	1			4
07	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	478 67	1 9	3783	3	Y	61	64	1			1
08	4526	X	3643	-0-	-883	-0-	272 122	1 9	3249	3	Y	111	110	1			2
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	227	1	3362	3	Y	171	175	1			48
							188	9									
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	235	1	3625	3	Y	146	166	1			28
							161	9									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	335	1	3272	3	Y	173	192	1			9
							190	9									
07	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	406	1	3163	3	Y	147	150	1			6
							162	9									
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	309	1	3639	3	Y	181	187	1			-0-
							199	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	138	1	2060	3	Y	90	77	1			16
							99	9									
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	154	1	2434	3	Y	113	113	1			16
							124	9									
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	241	1	2389	3	Y	111	123	1			4
							122	9									
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	282	1	2231	3	Y	113	115	1			2
							124	9									
08	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	191	1	2281	3	Y	103	103	1			2
							113	9									
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	5610	X	206	-0-	-5404	-0-	8	1	118	3	Y	73	79	1			23
							80	9									
05	5642	X	264	-0-	-5378	-0-	13	1	203	3	Y	44	55	1			12
							48	9									
06	5220	X	171	-0-	-5049	-0-	16	1	155	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	816	1	6456	3	Y	295	289	1			6
							325	9									
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	437	1	5219	3	Y	325	326	1			5
							358	9									
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	445	1	6641	3	Y	255	236	1			53
							281	9									
05	6789	X	5267	-0-	-1522	-0-	298	1	4716	3	Y	230	245	1			38
							253	9									
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	583	1	5776	3	Y	225	254	1			9
							248	9									
07	7471	X	7021	-0-	-450	-0-	756	1	5982	3	Y	257	261	1			5
							283	9									
08	7471	X	5714	-0-	-1757	-0-	422	1	5031	3	Y	237	238	1			4
							261	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	218	1	3258	3	Y	131	134	1			35
							144	9									
05	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	216	1	3410	3	Y	200	202	1			33
							220	9									
06	4140	X	3773	-0-	-367	-0-	325	1	3219	3	Y	208	231	1			10
							229	9									
07	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	392	1	3104	3	Y	201	207	1			4
							221	9									
08	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	265	1	3168	3	Y	203	205	1			2
							223	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	162	1	2422	3	Y	100	101	1			25
							110	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	183	1	2898	3	Y	123	128	1			20
							135	9									
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	277	1	2748	3	Y	119	133	1			6
							131	9									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	350	1	2770	3	Y	114	116	1			4
							125	9									
08	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	208	1	2483	3	Y	114	116	1			2
							125	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1912	-0-	-278	-0-	114	1	1696	3	Y	93	78	1			25
							102	9									
05	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	118	1	1817	3	Y	74	82	1			17
							81	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	173	1	1694	3	Y	92	100	1			9
							101	9									
07	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	216	1	1680	3	Y	74	75	1			8
							81	9									
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	142	1	1678	3	Y	132	133	1			7
							145	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2521	-0-	-29	-0-	154	1	2277	3	Y	82	81	1			28
							90	9									
05	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	141	1	2180	3	Y	55	67	1			16
							61	9									
06	2490	X	2147	-0-	-343	-0-	190	1	1855	3	Y	93	100	1			9
							102	9									
07	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	248	1	1933	3	Y	64	67	1			6
							70	9									
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	183	1	2156	3	Y	98	99	1			5
							108	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	210	1	3119	3	Y	130	131	1			40
							143	9									
05	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	210	1	3243	3	Y	109	126	1			23
							120	9									
06	3510	X	3486	-0-	-24	-0-	310	1	3031	3	Y	132	146	1			9
							145	9									
07	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	393	1	3064	3	Y	123	126	1			6
							135	9									
08	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	261	1	3077	3	Y	113	116	1			3
							124	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4208	-0-	-1312	-0-	256	1	3799	3	Y	139	141	1			37
							153	9									
05	5704	X	4428	-0-	-1276	-0-	262	1	4034	3	Y	120	134	1			23
							132	9									
06	5130	X	4258	-0-	-872	-0-	381	1	3724	3	Y	139	155	1			7
							153	9									
07	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	494	1	3852	3	Y	137	139	1			5
							151	9									
08	4495	X	3220	-0-	-1275	-0-	243	1	2863	3	Y	104	109	1			-0-
							114	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1778	-0-	-532	-0-	106	1	1570	3	Y	93	93	1			29
							102	9									
05	2418	N	1924	-0-	-494	-0-	113	1	1739	3	Y	65	78	1			16
							72	9									
06	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	171	1	1667	3	Y	84	93	1			7
							92	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	198	1	1542	3	Y	128	128	1			7
							141	9									
08	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	118	1	1395	3	Y	217	219	1			5
							239	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					5

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	6524	-0-	-10186	-0-	120	1	6404	3	Y	-0-					-0-
05	16988	X	1587	-0-	-15401	-0-	30	1	1463	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
06	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	239	1	22961	3	Y	-0-					-0-
07	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	257	1	19116	3	Y	47	41	1			6
							52	9									
08	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	339	1	17253	3	Y	-0-					6
09	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	4337	-0-	-6043	-0-	80	1	4257	3	Y	-0-					-0-
05	10602	X	1127	-0-	-9475	-0-	21	1	1019	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
06	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	137	1	13148	3	Y	43					43
							47	9									
07	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	207	1	15369	3	Y	122	139	1			26
							134	9									
*08	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	269	1	13726	3	Y	42					68
							46	9									
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	3810	X	699	-0-	-3111	-0-	37	1	548	3	Y	104	113	1			28
							114	9									
05	4278	X	1730	-0-	-2548	-0-	96	1	1516	3	Y	107	116	1			19
							118	9									
06	4140	X	1584	-0-	-2556	-0-	135	1	1336	3	Y	103	118	1			4
							113	9									
07	4278	X	2222	-0-	-2056	-0-	235	1	1859	3	Y	116	118	1			2
							128	9									
08	3286	X	2430	-0-	-856	-0-	177	1	2117	3	Y	124	124	1			2
							136	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	358	1	5349	3	Y	178	176	1			44
							196	9									
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	293	1	4632	3	Y	219	226	1			37
							241	9									
06	4830	X	4707	-0-	-123	-0-	410	1	4062	3	Y	214	240	1			11
							235	9									
07	6107	X	4852	-0-	-1255	-0-	519	1	4102	3	Y	210	217	1			4
							231	9									
08	6107	X	4792	-0-	-1315	-0-	352	1	4201	3	Y	217	216	1			5
							239	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	406	1	6066	3	Y	141	150	1			40
							155	9									
05	6231	X	5394	-0-	-837	-0-	308	1	4864	3	Y	202	208	1			34
							222	9									
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	532	1	5274	3	Y	248	270	1			12
							273	9									
07	6851	X	5944	-0-	-907	-0-	637	1	5036	3	Y	246	249	1			9
							271	9									
08	6851	X	5905	-0-	-946	-0-	434	1	5184	3	Y	261	267	1			3
							287	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	97 112	1 9	1449	3	Y	102	105	1			26
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	91 96	1 9	1447	3	Y	87	97	1			16
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	132 88	1 9	1310	3	Y	80	92	1			4
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	168 85	1 9	1332	3	Y	77	79	1			2
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	144 89	1 9	1717	3	Y	81	82	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	207 178	1 9	3085	3	Y	162	163	1			41
05	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	202 212	1 9	3191	3	Y	193	201	1			33
06	3540	X	3484	-0-	-56	-0-	301 204	1 9	2979	3	Y	185	208	1			10
07	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	377 198	1 9	2982	3	Y	180	184	1			6
08	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	253 177	1 9	3024	3	Y	161	164	1			3
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	5010	X	2159	-0-	-2851	-0-	122 223	1 9	1814	3	Y	203	195	1			46
05	5177	X	4459	-0-	-718	-0-	240 421	1 9	3798	3	Y	383	374	1			55
06	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	387 406	1 9	3830	3	Y	369	408	1			16
07	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	447 361	1 9	3536	3	Y	328	336	1			8
*08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	329 365	1 9	3925	3	Y	332	334	1			6
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3450	X	2437	-0-	-1013	-0-	149 58	1 9	2230	3	Y	53	53	1			13
05	2883	X	2410	-0-	-473	-0-	140 61	1 9	2209	3	Y	55	59	1			9
06	2730	X	2295	-0-	-435	-0-	205 55	1 9	2035	3	Y	50	57	1			2
07	2542	X	2277	-0-	-265	-0-	255 2	1 9	2020	3	Y	2	4	1			-0-
08	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	184 73	1 9	2198	3	Y	66	65	1			1
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	106	1	1590	3	Y	44	43	1			13
							48	9									
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	104	1	1648	3	Y	41	44	1			10
							45	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	159	1	1580	3	Y	49	54	1			5
							54	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	197	1	1562	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	127	1	1510	3	Y	47	50	1			1
							52	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3150	X	2813	-0-	-337	-0-	173	1	2576	3	Y	58	59	1			15
							64	9									
05	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	167	1	2648	3	Y	67	70	1			12
							74	9									
06	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	247	1	2452	3	Y	66	74	1			4
							73	9									
07	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	311	1	2459	3	Y	61	63	1			2
							67	9									
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	215	1	2565	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	961	3	Y	55	56	1			13
							61	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	975	3	Y	61	65	1			9
							67	9									
06	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	93	1	925	3	Y	65	72	1			2
							72	9									
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	113	1	897	3	Y	52	53	1			1
							57	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	106	1	1270	3	Y	86	86	1			1
							95	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	175	1	2611	3	Y	67	68	1			15
							74	9									
05	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	173	1	2738	3	Y	78	82	1			11
							86	9									
06	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	256	1	2534	3	Y	75	85	1			1
							83	9									
07	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	321	1	2541	3	Y	73	74	1			-0-
							80	9									
08	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	220	1	2622	3	Y	74	73	1			1
							81	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	136	1	2035	3	Y	62	64	1			16
							68	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	129	1	2041	3	Y	70	74	1			12
							77	9									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	184	1	1823	3	Y	68	76	1			4
							75	9									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	233	1	1844	3	Y	70	72	1			2
							77	9									
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	160	1	1915	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2280	X	1946	-0-	-334	-0-	118	1	1754	3	Y	67	70	1			17
							74	9									
05	2356	X	1821	-0-	-535	-0-	103	1	1637	3	Y	74	79	1			12
							81	9									
06	2220	X	1854	-0-	-366	-0-	162	1	1609	3	Y	75	85	1			2
							83	9									
07	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	211	1	1667	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
08	2294	X	1934	-0-	-360	-0-	143	1	1710	3	Y	74	73	1			2
							81	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2430	X	2348	-0-	-82	-0-	142	1	2120	3	Y	78	76	1			19
							86	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	147	1	2321	3	Y	85	89	1			15
							94	9									
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	225	1	2232	3	Y	83	94	1			4
							91	9									
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	285	1	2254	3	Y	83	85	1			2
							91	9									
08	2573	X	2150	-0-	-423	-0-	160	1	1913	3	Y	70	71	1			1
							77	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	148	1	2205	3	Y	71	72	1			20
							78	9									
05	2635	X	2575	-0-	-60	-0-	148	1	2337	3	Y	82	87	1			15
							90	9									
06	2550	X	2461	-0-	-89	-0-	217	1	2154	3	Y	82	91	1			6
							90	9									
07	2635	X	2469	-0-	-166	-0-	267	1	2113	3	Y	81	82	1			5
							89	9									
08	2604	X	2444	-0-	-160	-0-	182	1	2173	3	Y	81	85	1			1
							89	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	155	1	2311	3	Y	47	49	1			13
							52	9									
05	2852	X	2158	-0-	-694	-0-	126	1	1988	3	Y	40	45	1			8
							44	9									
06	2610	X	1357	-0-	-1253	-0-	119	1	1175	3	Y	57	62	1			3
							63	9									
07	2604	X	1396	-0-	-1208	-0-	148	1	1172	3	Y	69	69	1			3
							76	9									
08	2604	X	1759	-0-	-845	-0-	130	1	1554	3	Y	68	70	1			1
							75	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	144	1	2145	3	Y	27	35	1			11
							30	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	150	1	2371	3	Y	39	42	1			8
							43	9									
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	226	1	2244	3	Y	31	37	1			2
							34	9									
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	285	1	2255	3	Y	39	40	1			1
							43	9									
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	190	1	2266	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	157	1	2321	3	Y	125	125	1			35
							138	9									
05	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	156	1	2406	3	Y	88	104	1			19
							97	9									
06	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	230	1	2248	3	Y	108	121	1			6
							119	9									
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	317	1	2466	3	Y	105	107	1			4
							116	9									
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	220	1	2588	3	Y	106	110	1			-0-
							117	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	331	1	4938	3	Y	157	147	1			34
							173	9									
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	323	1	5108	3	Y	172	179	1			27
							189	9									
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	763	1	7566	3	Y	261	279	1			9
							287	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	640	1	5061	3	Y	194	199	1			4
							213	9									
08	5611	X	5398	-0-	-213	-0-	401	1	4790	3	Y	188	188	1			4
							207	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	90	1	1333	3	Y	54	57	1			14
							59	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	3	Y	96	97	1			13
							106	9									
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	123	1	1204	3	Y	81	91	1			3
							89	9									
07	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	152	1	1184	3	Y	55	57	1			1
							61	9									
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	110	1	1301	3	Y	57	58	1			-0-
							63	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5370	X	5103	-0-	-267	-0-	300	1	4454	3	Y	317	314	1			89
							349	9									
05	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	296	1	4557	3	Y	260	299	1			50
							286	9									
06	5310	X	4930	-0-	-380	-0-	425	1	4149	3	Y	324	358	1			16
							356	9									
07	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	552	1	4301	3	Y	302	308	1			10
							332	9									
08	5363	X	5335	-0-	-28	-0-	390	1	4601	3	Y	313	318	1			5
							344	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4981	-0-	-29	-0-	310	1	4593	3	Y	71	72	1			21
							78	9									
05	5177	X	4811	-0-	-366	-0-	290	1	4465	3	Y	51	62	1			10
							56	9									
06	5010	X	4735	-0-	-275	-0-	434	1	4239	3	Y	56	64	1			2
							62	9									
07	5146	X	4042	-0-	-1104	-0-	455	1	3541	3	Y	42	44	1			-0-
							46	9									
08	5146	X	3166	-0-	-1980	-0-	242	1	2855	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 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
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	192	1	2851	3	Y	106	104	1			29
							117	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	186	1	2869	3	Y	80	93	1			16
							88	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	295	1	2879	3	Y	96	108	1			4
							106	9									
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	445	1	3463	3	Y	216	213	1			7
							238	9									
08	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	220	1	2598	3	Y	66	72	1			1
							73	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	204	1	3019	3	Y	138	140	1			43
							152	9									
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	200	1	3087	3	Y	103	123	1			23
							113	9									
06	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	295	1	2884	3	Y	131	146	1			8
							144	9									
07	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	367	1	2860	3	Y	122	125	1			5
							134	9									
08	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	251	1	2959	3	Y	121	123	1			3
							133	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	112	1	1666	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	111	1	1716	3	Y	58	60	1			7
							64	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1619	3	Y	72	78	1			1
							79	9									
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	205	1	1599	3	Y	71	72	1			-0-
							78	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	142	1	1676	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2100	X	1873	-0-	-227	-0-	115	1	1697	3	Y	55	57	1			16
							61	9									
05	2077	X	1872	-0-	-205	-0-	110	1	1697	3	Y	59	64	1			11
							65	9									
06	2010	X	1552	-0-	-458	-0-	139	1	1354	3	Y	54	61	1			4
							59	9									
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	298	1	2319	3	Y	68	68	1			4
							75	9									
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	207	1	2444	3	Y	69	72	1			1
							76	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	13950	X	13065	-0-	-885	-0-	239	1	12787	3	Y	35	54	1			12
							39	9									
05	13888	X	13575	-0-	-313	-0-	269	1	13249	3	Y	52	55	1			9
							57	9									
06	13410	X	11564	-0-	-1846	-0-	119	1	11410	3	Y	32	19	1			22
							35	9									
07	13547	X	12245	-0-	-1302	-0-	162	1	12044	3	Y	35	35	1			22
							39	9									
08	13578	X	9879	-0-	-3699	-0-	189	1	9642	3	Y	44	66	1			-0-
							48	9									
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	239	1	3546	3	Y	148	146	1			41
							163	9									
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	236	1	3641	3	Y	121	139	1			23
							133	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	347	1	3389	3	Y	147	162	1			8
							162	9									
07	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	417	1	3247	3	Y	129	132	1			5
							142	9									
08	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	300	1	3540	3	Y	133	134	1			4
							146	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	152	152	1			42
							167	9									
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	137	1	2115	3	Y	136	154	1			24
							150	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	167	184	1			7
							184	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	269	1	2099	3	Y	149	152	1			4
							164	9									
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	175	1	2069	3	Y	133	137	1			-0-
							146	9									
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5670	X	1733	-0-	-3937	-0-	100	1	1494	3	Y	126	129	1			34
							139	9									
05	5704	X	3715	-0-	-1989	-0-	209	1	3296	3	Y	191	195	1			30
							210	9									
06	5220	X	4378	-0-	-842	-0-	378	1	3747	3	Y	230	250	1			10
							253	9									
07	5301	X	4281	-0-	-1020	-0-	455	1	3603	3	Y	203	208	1			5
							223	9									
*08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	298	1	3556	3	Y	226	227	1			4
							249	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	84	1	1244	3	Y	55	62	1			20
							61	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	89	1	1374	3	Y	98	100	1			18
							108	9									
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	132	1	1291	3	Y	87	98	1			7
							96	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	166	1	1292	3	Y	52	56	1			3
							57	9									
08	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	105	1	1238	3	Y	55	57	1			1
							61	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1075	3	Y	61	61	1			16
							67	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	3	Y	71	75	1			12
							78	9									
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	98	1	970	3	Y	71	80	1			3
							78	9									
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	104	1	826	3	Y	91	91	1			3
							100	9									
08	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	71	1	845	3	Y	84	86	1			1
							92	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	170	1	2540	3	Y	131	129	1			32
							144	9									
05	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	162	1	2560	3	Y	140	148	1			24
							154	9									
06	3120	X	2777	-0-	-343	-0-	241	1	2391	3	Y	132	150	1			6
							145	9									
07	3224	X	2683	-0-	-541	-0-	285	1	2253	3	Y	132	134	1			4
							145	9									
08	3007	X	2465	-0-	-542	-0-	184	1	2193	3	Y	80	83	1			1
							88	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	5100	X	4866	-0-	-234	-0-	297	1	4424	3	Y	132	134	1			30
							145	9									
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	291	1	4599	3	Y	157	164	1			23
							173	9									
06	4980	X	4939	-0-	-41	-0-	438	1	4337	3	Y	149	169	1			3
							164	9									
07	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	547	1	4327	3	Y	145	147	1			1
							160	9									
08	5146	X	4988	-0-	-158	-0-	373	1	4452	3	Y	148	146	1			3
							163	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	212	1	3169	3	Y	99	101	1			25
							109	9									
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	214	1	3379	3	Y	107	115	1			17
							118	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	321	1	3177	3	Y	104	117	1			4
							114	9									
07	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	391	1	3097	3	Y	87	89	1			2
							96	9									
08	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	261	1	3120	3	Y	97	98	1			1
							107	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	2006	-0-	-64	-0-	122	1	1826	3	Y	53	54	1			12
							58	9									
05	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	116	1	1842	3	Y	109	106	1			15
							120	9									
06	2010	X	1985	-0-	-25	-0-	176	1	1741	3	Y	62	74	1			3
							68	9									
07	2077	X	1971	-0-	-106	-0-	211	1	1671	3	Y	81	83	1			1
							89	9									
08	2077	X	1916	-0-	-161	-0-	143	1	1708	3	Y	59	60	1			-0-
							65	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1259	3	Y	78	76	1			18
							86	9									
05	1364	N	972	-0-	-392	-0-	51	1	813	3	Y	98	101	1			15
							108	9									
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	106	1	1046	3	Y	87	98	1			4
							96	9									
07	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	152	1	1205	3	Y	85	87	1			2
							94	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	105	1	1249	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1560	N	954	-0-	-606	-0-	60	1	894	3	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1535	3	Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	170	1	1348	3	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	80	1	959	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	326	1	4866	3	Y	258	247	1			63
							284	9									
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	295	1	4667	3	Y	310	319	1			54
							341	9									
06	4380	X	4349	-0-	-31	-0-	371	1	3681	3	Y	270	308	1			16
							297	9									
07	4836	X	4441	-0-	-395	-0-	467	1	3697	3	Y	252	260	1			8
							277	9									
08	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	345	1	4115	3	Y	212	215	1			5
							233	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1945	-0-	-965	-0-	115	1	1720	3	Y	100	102	1			26
							110	9									
05	2325	X	2122	-0-	-203	-0-	119	1	1885	3	Y	107	114	1			19
							118	9									
06	2340	X	1954	-0-	-386	-0-	168	1	1665	3	Y	110	123	1			6
							121	9									
07	2418	X	2004	-0-	-414	-0-	212	1	1675	3	Y	106	108	1			4
							117	9									
08	2418	X	1828	-0-	-590	-0-	133	1	1583	3	Y	102	105	1			1
							112	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4320	X	4049	-0-	-271	-0-	241	1	3602	3	Y	187	171	1			38
							206	9									
05	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	206	1	3258	3	Y	108	125	1			21
							119	9									
06	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	343	1	3395	3	Y	130	146	1			5
							143	9									
07	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	425	1	3365	3	Y	121	123	1			3
							133	9									
08	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	288	1	3438	3	Y	118	120	1			1
							130	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	5100	X	4850	-0-	-250	-0-	296	1	4415	3	Y	126	129	1			34
							139	9									
05	5239	X	4853	-0-	-386	-0-	280	1	4435	3	Y	125	135	1			24
							138	9									
06	5040	X	4585	-0-	-455	-0-	408	1	4047	3	Y	118	136	1			6
							130	9									
07	5146	X	4691	-0-	-455	-0-	512	1	4052	3	Y	115	119	1			2
							127	9									
08	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	353	1	4213	3	Y	116	116	1			2
							128	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	199	1	2974	3	Y	117	117	1			28
							129	9									
05	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	200	1	3159	3	Y	97	107	1			18
							107	9									
06	3480	X	3256	-0-	-224	-0-	290	1	2872	3	Y	85	99	1			4
							94	9									
07	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	362	1	2868	3	Y	83	85	1			2
							91	9									
08	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	248	1	2956	3	Y	84	85	1			1
							92	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5191	-0-	-119	-0-	314	1	4688	3	Y	172	169	1			38
							189	9									
05	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	305	1	4825	3	Y	225	231	1			32
							248	9									
06	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	463	1	4584	3	Y	220	246	1			6
							242	9									
07	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	577	1	4565	3	Y	239	244	1			1
							263	9									
08	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	387	1	4625	3	Y	249	246	1			4
							274	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3150	X	2297	-0-	-853	-0-	139	1	2078	3	Y	73	71	1			17
							80	9									
05	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	117	1	1849	3	Y	73	77	1			13
							80	9									
06	3330	X	2081	-0-	-1249	-0-	184	1	1819	3	Y	71	80	1			4
							78	9									
07	3441	X	2053	-0-	-1388	-0-	225	1	1781	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
08	2418	X	2091	-0-	-327	-0-	158	1	1883	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3018	-0-	-642	-0-	180	1	2688	3	Y	136	137	1			33
							150	9									
05	3751	X	2791	-0-	-960	-0-	160	1	2534	3	Y	88	104	1			17
							97	9									
06	3660	X	3074	-0-	-586	-0-	267	1	2649	3	Y	144	156	1			5
							158	9									
07	3782	X	3090	-0-	-692	-0-	333	1	2636	3	Y	110	114	1			1
							121	9									
08	3782	X	3160	-0-	-622	-0-	237	1	2825	3	Y	89	88	1			2
							98	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3162	-0-	162	274	182	1	2718	3	Y	238	235	1			58
							262	9									
05	3100	N	2855	-0-	-245	29	158	1	2496	3	Y	183	206	1			35
							201	9									
06	2578	X	2549	-0-	-29	-0-	213	1	2115	3	Y	201	226	1			10
							221	9									
07	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	243	1	1925	3	Y	183	188	1			5
							201	9									
08	2542	X	2195	-0-	-347	-0-	158	1	1891	3	Y	133	136	1			2
							146	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	389 221	1 9	5801	3	Y	201	206	1			54
05	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	320 195	1 9	5062	3	Y	177	195	1			36
06	6180	X	4988	-0-	-1192	-0-	440 187	1 9	4361	3	Y	170	195	1			11
07	6386	X	5004	-0-	-1382	-0-	540 195	1 9	4269	3	Y	177	182	1			6
08	6386	X	4378	-0-	-2008	-0-	327 143	1 9	3908	3	Y	130	132	1			4
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	92 64	1 9	1374	3	Y	58	58	1			13
05	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	86 80	1 9	1362	3	Y	73	75	1			11
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	136 44	1 9	1347	3	Y	40	50	1			1
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	165 102	1 9	1307	3	Y	93	93	1			1
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	106 80	1 9	1268	3	Y	73	73	1			1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	143 77	1 9	2140	3	Y	70	70	1			17
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	150 92	1 9	2365	3	Y	84	88	1			13
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	235 84	1 9	2327	3	Y	76	86	1			3
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	301 83	1 9	2380	3	Y	75	76	1			2
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	203 84	1 9	2422	3	Y	76	77	1			1
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	220 129	1 9	3284	3	Y	117	117	1			31
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	221 98	1 9	3489	3	Y	89	100	1			20
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	360 95	1 9	3563	3	Y	86	99	1			7
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	454 94	1 9	3589	3	Y	85	89	1			3
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	326 113	1 9	3886	3	Y	103	104	1			2
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	306	1	4573	3	Y	143	141	1			34
							157	9									
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	292	1	4618	3	Y	163	171	1			26
							179	9									
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	439	1	4355	3	Y	166	185	1			7
							183	9									
07	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	541	1	4280	3	Y	161	163	1			5
							177	9									
08	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	358	1	4270	3	Y	152	155	1			2
							167	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	5100	X	4771	-0-	-329	-0-	291	1	4348	3	Y	120	121	1			29
							132	9									
05	5270	X	4083	-0-	-1187	-0-	234	1	3706	3	Y	130	138	1			21
							143	9									
06	5100	X	4028	-0-	-1072	-0-	356	1	3525	3	Y	134	151	1			4
							147	9									
07	4929	X	4621	-0-	-308	-0-	502	1	3969	3	Y	136	140	1			-0-
							150	9									
08	4929	X	4506	-0-	-423	-0-	338	1	4032	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	228	1	3406	3	Y	130	132	1			35
							143	9									
05	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	209	1	3312	3	Y	126	137	1			24
							139	9									
06	3810	X	3499	-0-	-311	-0-	308	1	3056	3	Y	123	139	1			8
							135	9									
07	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	383	1	3028	3	Y	118	120	1			6
							130	9									
08	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	272	1	3251	3	Y	210	212	1			4
							231	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	235	1	3508	3	Y	130	132	1			34
							143	9									
05	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	213	1	3375	3	Y	135	145	1			24
							149	9									
06	3960	X	3956	-0-	-4	-0-	344	1	3412	3	Y	182	198	1			8
							200	9									
07	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	428	1	3386	3	Y	140	143	1			5
							154	9									
08	4092	X	3830	-0-	-262	-0-	284	1	3393	3	Y	139	142	1			2
							153	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3872	-0-	-1258	-0-	236	1	3526	3	Y	100	102	1			26
							110	9									
05	5301	X	4120	-0-	-1181	-0-	237	1	3744	3	Y	126	131	1			21
							139	9									
06	4860	X	4175	-0-	-685	-0-	370	1	3670	3	Y	123	138	1			6
							135	9									
07	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	445	1	3520	3	Y	111	114	1			3
							122	9									
08	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	296	1	3530	3	Y	120	122	1			1
							132	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	5010	X	4721	-0-	-289	-0-	286	1	4267	3	Y	153	151	1			36
							168	9									
05	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	279	1	4404	3	Y	181	188	1			29
							199	9									
06	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	413	1	4097	3	Y	176	197	1			8
							194	9									
07	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	495	1	3919	3	Y	137	141	1			4
							151	9									
08	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	350	1	4176	3	Y	140	142	1			2
							154	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	183	1	2735	3	Y	124	125	1			29
							136	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	188	1	2977	3	Y	151	157	1			23
							166	9									
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	278	1	2755	3	Y	141	160	1			4
							155	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	355	1	2806	3	Y	136	139	1			1
							150	9									
08	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	227	1	2709	3	Y	142	140	1			3
							156	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	146	1	2181	3	Y	54	56	1			13
							59	9									
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	148	1	2333	3	Y	68	71	1			10
							75	9									
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	221	1	2195	3	Y	63	70	1			3
							69	9									
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	254	1	2010	3	Y	93	94	1			2
							102	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	185	1	2203	3	Y	74	75	1			1
							81	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	246 195	1 9	3675	3	Y	177	178	1			41
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	268 272	1 9	4235	3	Y	247	252	1			36
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	399 266	1 9	3953	3	Y	242	270	1			8
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	505 261	1 9	3999	3	Y	237	241	1			4
08	4774	X	4609	-0-	-165	-0-	335 273	1 9	4001	3	Y	248	248	1			4
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	99 70	1 9	1484	3	Y	64	65	1			16
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	114 96	1 9	1806	3	Y	87	89	1			14
06	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	145 80	1 9	1434	3	Y	73	84	1			3
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	192 95	1 9	1516	3	Y	86	87	1			2
*08	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	125 89	1 9	1493	3	Y	81	82	1			1
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2250	X	2193	-0-	-57	-0-	133 90	1 9	1970	3	Y	82	84	1			26
05	2325	X	2178	-0-	-147	-0-	129 68	1 9	1981	3	Y	62	74	1			14
06	2400	X	1844	-0-	-556	-0-	162 99	1 9	1583	3	Y	90	98	1			6
07	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	193 69	1 9	1500	3	Y	63	65	1			4
08	2480	X	1718	-0-	-762	-0-	128 75	1 9	1515	3	Y	68	69	1			3
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73 37	1 9	1086	3	Y	34	34	1			9
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	75 26	1 9	1156	3	Y	24	29	1			4
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	110 32	1 9	1079	3	Y	29	32	1			1
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	140 35	1 9	1092	3	Y	32	32	1			1
08	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	84 33	1 9	985	3	Y	30	30	1			1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	253	1	3755	3	Y	155	155	1			46
							171	9									
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	347	1	5349	3	Y	125	145	1			26
							138	9									
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	562	1	5488	3	Y	171	186	1			11
							188	9									
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	684	1	5325	3	Y	141	145	1			7
							155	9									
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	481	1	5671	3	Y	183	188	1			2
							201	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3570	X	3442	-0-	-128	-0-	211	1	3135	3	Y	87	88	1			26
							96	9									
05	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	211	1	3246	3	Y	72	83	1			15
							79	9									
06	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	310	1	3024	3	Y	92	101	1			6
							101	9									
07	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	388	1	3025	3	Y	86	88	1			4
							95	9									
08	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	262	1	3087	3	Y	80	81	1			3
							88	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	272	1	4051	3	Y	495	431	1			94
							545	9									
05	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	242	1	3828	3	Y	455	476	1			73
							501	9									
06	4320	X	4191	-0-	-129	-0-	362	1	3589	3	Y	218	280	1			11
							240	9									
07	5022	X	4169	-0-	-853	-0-	447	1	3538	3	Y	167	176	1			2
							184	9									
08	5022	X	4270	-0-	-752	-0-	316	1	3775	3	Y	163	162	1			3
							179	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					13
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-	13	1			-0-
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	12338	X	82	-0-	-12256	-0-	1	1	81	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2849	-0-	-1111	-0-	171 150	1 9	2528	3	Y	136	135	1			38
05	4092	X	1747	-0-	-2345	-0-	100 107	1 9	1540	3	Y	97	116	1			19
06	3960	X	1758	-0-	-2202	-0-	150 146	1 9	1462	3	Y	133	146	1			6
07	3689	X	1778	-0-	-1911	-0-	185 155	1 9	1438	3	Y	141	143	1			4
08	3286	X	1847	-0-	-1439	-0-	133 145	1 9	1569	3	Y	132	135	1			1
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					1

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37440	X	34944	-0-	-2496	-0-	454	1	34490	3	Y	-0-					6
05	38254	X	31474	-0-	-6780	-0-	398	1	31076	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	36540	X	31386	-0-	-5154	-0-	297	1	31089	3	Y	-0-					-0-
07	37231	X	31643	-0-	-5588	-0-	313	1	31330	3	Y	-0-					-0-
08	36673	X	31223	-0-	-5450	-0-	377	1	30846	3	Y	-0-					-0-
09	34950	X	NO RPT	-0-	-34950	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37500	X	15970	-0-	-21530	-0-	207	1	15763	3	Y	-0-					5
05	38750	X	-0-	-0-	-38750	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	37500	X	30397	-0-	-7103	-0-	288	1	30109	3	Y	-0-					-0-
07	38750	X	29221	-0-	-9529	-0-	289	1	28932	3	Y	-0-					-0-
08	38750	X	28507	-0-	-10243	-0-	344	1	28163	3	Y	-0-					-0-
09	30390	X	NO RPT	-0-	-30390	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34350	X	31554	-0-	-2796	-0-	410	1	31144	3	Y	-0-					14
05	34875	X	27306	-0-	-7569	-0-	345	1	26961	3	Y	-0-	14	1			-0-
06	33150	X	31985	-0-	-1165	-0-	303	1	31682	3	Y	-0-					-0-
07	33883	X	33239	-0-	-644	-0-	329	1	32910	3	Y	-0-					-0-
08	33480	X	32001	-0-	-1479	-0-	387	1	31614	3	Y	-0-					-0-
09	31980	X	NO RPT	-0-	-31980	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	7939	-0-	-881	-0-	486 195	1 9	7258	3	Y	177	179	1			44
05	9021	X	7606	-0-	-1415	-0-	440 212	1 9	6954	3	Y	193	204	1			33
06	8730	X	7231	-0-	-1499	-0-	644 208	1 9	6379	3	Y	189	214	1			8
07	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	803 198	1 9	6356	3	Y	180	185	1			3
08	8215	X	7853	-0-	-362	-0-	591 209	1 9	7053	3	Y	190	188	1			5
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	11775	-0-	-555	-0-	721	1	10759	3	Y	268	270	1			62
							295	9									
05	12741	X	11568	-0-	-1173	-0-	669	1	10580	3	Y	290	307	1			45
							319	9									
06	12330	X	11059	-0-	-1271	-0-	984	1	9755	3	Y	291	327	1			9
							320	9									
07	12183	X	11010	-0-	-1173	-0-	1202	1	9509	3	Y	272	277	1			4
							299	9									
08	12183	X	11287	-0-	-896	-0-	847	1	10109	3	Y	301	300	1			5
							331	9									
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8639	-0-	-181	-0-	530	1	7859	3	Y	227	242	1			70
							250	9									
05	9207	X	8508	-0-	-699	-0-	508	1	7828	3	Y	156	193	1			33
							172	9									
06	8910	X	8219	-0-	-691	-0-	744	1	7271	3	Y	185	209	1			9
							204	9									
07	9207	X	8343	-0-	-864	-0-	928	1	7227	3	Y	171	175	1			5
							188	9									
08	8928	X	8782	-0-	-146	-0-	670	1	7906	3	Y	187	192	1			-0-
							206	9									
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	9570	X	5475	-0-	-4095	-0-	330	1	4897	3	Y	225	238	1			67
							248	9									
05	10819	X	2734	-0-	-8085	-0-	164	1	2529	3	Y	37	85	1			19
							41	9									
06	10530	X	6829	-0-	-3701	-0-	616	1	6019	3	Y	176	186	1			9
							194	9									
07	10881	X	9863	-0-	-1018	-0-	1096	1	8540	3	Y	206	207	1			8
							227	9									
08	10881	X	9439	-0-	-1442	-0-	720	1	8489	3	Y	209	213	1			4
							230	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	8447	-0-	-1543	-0-	518	1	7680	3	Y	226	207	1			53
							249	9									
05	10323	X	9361	-0-	-962	-0-	557	1	8587	3	Y	197	219	1			31
							217	9									
06	9300	X	8820	-0-	-480	-0-	795	1	7760	3	Y	241	265	1			7
							265	9									
07	8742	X	6072	-0-	-2670	-0-	672	1	5236	3	Y	149	155	1			1
							164	9									
08	9362	X	6716	-0-	-2646	-0-	511	1	6022	3	Y	166	166	1			1
							183	9									
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	1	1			1
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	226	199	1			28
							249	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	116	137	1			7
							128	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	496	N	192	-0-	-304	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 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
04	7200	X	6016	-0-	-1184	-0-	369	1	5463	3	Y	167	159	1			44
							184	9									
05	7440	X	6005	-0-	-1435	-0-	358	1	5517	3	Y	118	139	1			23
							130	9									
06	6510	X	5311	-0-	-1199	-0-	481	1	4696	3	Y	122	138	1			7
							134	9									
07	6231	X	4002	-0-	-2229	-0-	449	1	3498	3	Y	50	55	1			2
							55	9									
08	6231	X	4374	-0-	-1857	-0-	336	1	3960	3	Y	71	70	1			3
							78	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	11940	X	11512	-0-	-428	-0-	710	1	10601	3	Y	183	186	1			45
							201	9									
05	12338	X	11447	-0-	-891	-0-	667	1	10540	3	Y	218	229	1			34
							240	9									
06	11940	X	10975	-0-	-965	-0-	985	1	9764	3	Y	205	232	1			7
							226	9									
07	11904	X	11089	-0-	-815	-0-	1222	1	9671	3	Y	178	183	1			2
							196	9									
08	11904	X	11195	-0-	-709	-0-	847	1	10115	3	Y	212	211	1			3
							233	9									
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	10590	X	9696	-0-	-894	-0-	595	1	8880	3	Y	201	186	1			41
							221	9									
05	10943	X	9482	-0-	-1461	-0-	540	1	8539	3	Y	366	357	1			50
							403	9									
06	10590	X	9117	-0-	-1473	-0-	798	1	7909	3	Y	373	410	1			13
							410	9									
07	10819	X	9394	-0-	-1425	-0-	1008	1	7977	3	Y	372	379	1			6
							409	9									
08	10013	X	9366	-0-	-647	-0-	691	1	8254	3	Y	383	383	1			6
							421	9									
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	9776	-0-	-2404	-0-	596	1	8835	3	Y	314	304	1			83
							345	9									
05	10013	X	9582	-0-	-431	-0-	567	1	8739	3	Y	251	288	1			46
							276	9									
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	808	1	7889	3	Y	285	318	1			13
							314	9									
07	10106	X	9227	-0-	-879	-0-	1016	1	7915	3	Y	269	275	1			7
							296	9									
08	10106	X	9483	-0-	-623	-0-	716	1	8446	3	Y	292	297	1			2
							321	9									
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					2

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7824	-0-	-396	-0-	480	1	7109	3	Y	214	228	1			62
							235	9									
05	8401	X	7690	-0-	-711	-0-	454	1	6991	3	Y	223	246	1			39
							245	9									
06	8130	X	7520	-0-	-610	-0-	668	1	6522	3	Y	300	326	1			13
							330	9									
07	8091	X	7686	-0-	-405	-0-	841	1	6555	3	Y	264	270	1			7
							290	9									
08	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	536	1	6327	3	Y	263	270	1			-0-
							289	9									
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4596	-0-	-174	-0-	278	1	4140	3	Y	162	154	1			37
							178	9									
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	274	1	4332	3	Y	136	149	1			24
							150	9									
06	4620	X	4611	-0-	-9	-0-	409	1	4055	3	Y	134	152	1			6
							147	9									
07	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	472	1	3734	3	Y	113	116	1			3
							124	9									
08	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	345	1	4120	3	Y	132	132	1			3
							145	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	11373	-0-	-927	-0-	694	1	10286	3	Y	357	353	1			93
							393	9									
05	12152	X	11142	-0-	-1010	-0-	660	1	10164	3	Y	289	330	1			52
							318	9									
06	11760	X	10946	-0-	-814	-0-	980	1	9570	3	Y	360	398	1			14
							396	9									
07	11749	X	11072	-0-	-677	-0-	1218	1	9489	3	Y	332	339	1			7
							365	9									
08	11749	X	11323	-0-	-426	-0-	854	1	10076	3	Y	357	363	1			1
							393	9									
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	10159	-0-	-581	-0-	623	1	9294	3	Y	220	220	1			55
							242	9									
05	11098	X	9871	-0-	-1227	-0-	572	1	9037	3	Y	238	252	1			41
							262	9									
06	10740	X	9667	-0-	-1073	-0-	862	1	8546	3	Y	235	264	1			12
							259	9									
07	10509	X	9680	-0-	-829	-0-	1057	1	8363	3	Y	236	242	1			6
							260	9									
08	10509	X	10112	-0-	-397	-0-	761	1	9083	3	Y	244	246	1			4
							268	9									
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	324	1	4837	3	Y	99	101	1			27
							109	9									
05	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	303	1	4791	3	Y	116	122	1			21
							128	9									
06	5490	X	4965	-0-	-525	-0-	444	1	4403	3	Y	107	122	1			6
							118	9									
07	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	556	1	4397	3	Y	104	107	1			3
							114	9									
08	5456	X	5151	-0-	-305	-0-	389	1	4645	3	Y	106	107	1			2
							117	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	10080	X	7941	-0-	-2139	-0-	486	1	7258	3	Y	179	182	1			44
							197	9									
05	10416	X	7781	-0-	-2635	-0-	450	1	7113	3	Y	198	209	1			33
							218	9									
06	9660	X	7574	-0-	-2086	-0-	674	1	6684	3	Y	196	221	1			8
							216	9									
07	8277	X	7860	-0-	-417	-0-	858	1	6789	3	Y	194	198	1			4
							213	9									
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	637	1	7604	3	Y	217	218	1			3
							239	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	5850	X	4180	-0-	-1670	-0-	254	1	3796	3	Y	118	117	1			32
							130	9									
05	6045	X	4206	-0-	-1839	-0-	244	1	3855	3	Y	97	108	1			21
							107	9									
06	5850	X	4045	-0-	-1805	-0-	363	1	3596	3	Y	78	93	1			6
							86	9									
07	4526	X	4518	-0-	-8	-0-	497	1	3930	3	Y	83	87	1			2
							91	9									
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	349	1	4171	3	Y	97	97	1			2
							107	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
04	9150	X	7679	-0-	-1471	-0-	473	1	7059	3	Y	134	136	1			30
							147	9									
05	9207	X	7867	-0-	-1340	-0-	458	1	7237	3	Y	156	164	1			22
							172	9									
06	8640	X	7455	-0-	-1185	-0-	669	1	6625	3	Y	146	166	1			2
							161	9									
07	7936	X	7617	-0-	-319	-0-	837	1	6624	3	Y	142	144	1			-0-
							156	9									
08	7936	X	7674	-0-	-262	-0-	581	1	6930	3	Y	148	147	1			1
							163	9									
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	8460	X	8094	-0-	-366	-0-	500	1	7456	3	Y	125	130	1			33
							138	9									
05	8556	X	7897	-0-	-659	-0-	461	1	7285	3	Y	137	146	1			24
							151	9									
06	8280	X	7851	-0-	-429	-0-	705	1	6991	3	Y	141	158	1			7
							155	9									
07	8370	X	8081	-0-	-289	-0-	890	1	7044	3	Y	134	136	1			5
							147	9									
08	8370	X	8285	-0-	-85	-0-	628	1	7501	3	Y	142	144	1			3
							156	9									
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	438	1	6536	3	Y	54	55	1			13
							59	9									
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	422	1	6671	3	Y	70	72	1			11
							77	9									
06	6960	X	6885	-0-	-75	-0-	624	1	6181	3	Y	73	81	1			3
							80	9									
07	7254	X	7215	-0-	-39	-0-	803	1	6353	3	Y	54	57	1			-0-
							59	9									
08	7254	X	7165	-0-	-89	-0-	550	1	6560	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	11490	X	9010	-0-	-2480	-0-	557	1	8308	3	Y	132	131	1			34
							145	9									
05	9641	X	9177	-0-	-464	-0-	537	1	8484	3	Y	142	150	1			26
							156	9									
06	9330	X	8728	-0-	-602	-0-	787	1	7796	3	Y	132	151	1			7
							145	9									
07	9424	X	9083	-0-	-341	-0-	1003	1	7933	3	Y	134	138	1			3
							147	9									
08	9393	X	8965	-0-	-428	-0-	681	1	8130	3	Y	140	141	1			2
							154	9									
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	377 171	1 9	5630	3	Y	155	154	1			36
05	6231	X	6117	-0-	-114	-0-	355 154	1 9	5608	3	Y	140	153	1			23
06	6030	X	5916	-0-	-114	-0-	530 132	1 9	5254	3	Y	120	139	1			4
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	711 100	1 9	5628	3	Y	91	94	1			1
08	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	480 156	1 9	5726	3	Y	142	141	1			2
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	443 1	1 9	6603	3	Y	1	1	1			-0-
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	405 69	1 9	6397	3	Y	63	56	1			7
06	7020	X	6784	-0-	-236	-0-	613 99	1 9	6072	3	Y	90	94	1			3
07	7285	X	6059	-0-	-1226	-0-	671 83	1 9	5305	3	Y	75	77	1			1
08	7285	X	5357	-0-	-1928	-0-	408 78	1 9	4871	3	Y	71	71	1			1
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 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
04	21060	X	19898	-0-	-1162	-0-	1223	1	18248	3	Y	388	355	1			81
							427	9									
05	21483	X	20059	-0-	-1424	-0-	1168	1	18464	3	Y	388	406	1			63
							427	9									
06	20640	X	19345	-0-	-1295	-0-	1734	1	17187	3	Y	385	433	1			15
							424	9									
07	20863	X	20506	-0-	-357	-0-	2253	1	17825	3	Y	389	396	1			8
							428	9									
08	20708	X	20646	-0-	-62	-0-	1562	1	18645	3	Y	399	401	1			6
							439	9									
09	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	12840	X	10796	-0-	-2044	-0-	661	1	9862	3	Y	248	247	1			60
							273	9									
05	12617	X	11299	-0-	-1318	-0-	653	1	10329	3	Y	288	301	1			47
							317	9									
06	12120	X	11132	-0-	-988	-0-	991	1	9824	3	Y	288	323	1			12
							317	9									
07	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	1263	1	9991	3	Y	283	289	1			6
							311	9									
08	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	928	1	11078	3	Y	309	309	1			6
							340	9									
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	79	1	1178	3	Y	98	99	1			28
							108	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1309	3	Y	71	85	1			14
							78	9									
06	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	102	1	992	3	Y	110	119	1			5
							121	9									
07	1426	N	928	-0-	-498	-0-	89	1	694	3	Y	132	134	1			3
							145	9									
08	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	73	1	858	3	Y	90	93	1			-0-
							99	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 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
04	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	237	1	12670	3	Y	141	142	1			14
							155	9									
05	12245	X	9997	-0-	-2248	-0-	197	1	9724	3	Y	69	38	1			45
							76	9									
06	11850	X	9712	-0-	-2138	-0-	100	1	9602	3	Y	9					54
							10	9									
07	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	171	1	12672	3	Y	113	84	1			83
							124	9									
08	12245	X	11878	-0-	-367	-0-	228	1	11621	3	Y	26	98	1			11
							29	9									
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					11

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	10465	-0-	-305	-0-	191	1	10224	3	Y	45	41	1			4
							50	9									
05	10819	X	8370	-0-	-2449	-0-	166	1	8190	3	Y	13	8	1			9
							14	9									
06	10290	X	7996	-0-	-2294	-0-	82	1	7912	3	Y	2					11
							2	9									
07	10819	X	9766	-0-	-1053	-0-	129	1	9586	3	Y	46	29	1			28
							51	9									
08	10819	X	10087	-0-	-732	-0-	194	1	9882	3	Y	10	35	1			3
							11	9									
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 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
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	254	1	3796	3	Y	200	197	1			45
							220	9									
05	4774	X	3779	-0-	-995	-0-	217	1	3428	3	Y	122	144	1			23
							134	9									
06	4620	X	3850	-0-	-770	-0-	339	1	3362	3	Y	135	154	1			4
							149	9									
07	4774	X	3218	-0-	-1556	-0-	350	1	2769	3	Y	90	93	1			1
							99	9									
08	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	302	1	3609	3	Y	158	157	1			2
							174	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	13740	X	12646	-0-	-1094	-0-	772	1	11521	3	Y	321	337	1			81
							353	9									
05	14198	X	12426	-0-	-1772	-0-	716	1	11323	3	Y	352	376	1			57
							387	9									
06	13500	X	11963	-0-	-1537	-0-	1059	1	10495	3	Y	372	417	1			12
							409	9									
07	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	1440	1	11394	3	Y	373	379	1			6
							410	9									
08	13113	X	11106	-0-	-2007	-0-	819	1	9780	3	Y	461	460	1			7
							507	9									
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	11820	X	10709	-0-	-1111	-0-	644 459	1 9	9606	3	Y	417	413	1			100
05	11749	X	10737	-0-	-1012	-0-	607 537	1 9	9593	3	Y	488	509	1			79
06	10890	X	10176	-0-	-714	-0-	887 494	1 9	8795	3	Y	449	509	1			19
07	11253	X	10801	-0-	-452	-0-	1151 539	1 9	9111	3	Y	490	497	1			12
08	11067	X	10709	-0-	-358	-0-	784 565	1 9	9360	3	Y	514	519	1			7
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	12000	X	10973	-0-	-1027	-0-	668 338	1 9	9967	3	Y	307	307	1			76
05	12245	X	10851	-0-	-1394	-0-	625 353	1 9	9873	3	Y	321	341	1			56
06	11610	X	10188	-0-	-1422	-0-	902 344	1 9	8942	3	Y	313	353	1			16
07	11625	X	10228	-0-	-1397	-0-	1110 332	1 9	8786	3	Y	302	307	1			11
08	11408	X	10177	-0-	-1231	-0-	758 376	1 9	9043	3	Y	342	347	1			6
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	11730	X	11201	-0-	-529	-0-	683 319	1 9	10199	3	Y	290	292	1			70
05	12028	X	11208	-0-	-820	-0-	645 372	1 9	10191	3	Y	338	355	1			53
06	11490	X	10744	-0-	-746	-0-	952 354	1 9	9438	3	Y	322	364	1			11
07	11749	X	10619	-0-	-1130	-0-	1154 332	1 9	9133	3	Y	302	308	1			5
08	11749	X	10888	-0-	-861	-0-	811 392	1 9	9685	3	Y	356	355	1			6
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					6

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 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
05	0		8238	-0-	8238	8238	160 201	1 9	7877	3	Y	183					183
06	0		126875	-0-	126875	135113	1271 3364	1 9	122240	3	Y	3058	3139	1			102
07	253726	X	118613	-0-	-135113	-0-	1542 2564	1 9	114507	3	Y	2331	2354	1			79
08	131378	X	99384	-0-	-31994	-0-	1881 1657	1 9	95846	3	Y	1506	1465	1			120
09	127140	X	NO RPT	-0-	-127140	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 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
05	0		6839	-0-	6839	6839	131 233	1 9	6475	3	Y	212					212
06	0		130098	-0-	130098	136937	1292 4582	1 9	124224	3	Y	4165	4242	1			135
07	260481	X	123544	-0-	-136937	-0-	1584 4337	1 9	117623	3	Y	3943	3946	1			132
*08	133176	X	104010	-0-	-29166	-0-	1936 3402	1 9	98672	3	Y	3093	2980	1			245
09	128880	X	NO RPT	-0-	-128880	-0-					Y	NO RPT					245

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		8185	-0-	8185	8185	156 342	1 9	7687	3	Y	311					311
06	0		135875	-0-	135875	144060	1319 7723	1 9	126833	3	Y	7021	7103	1			229
07	268459	X	124399	-0-	-144060	-0-	1576 5814	1 9	117009	3	Y	5285	5335	1			179
*08	136152	X	108688	-0-	-27464	-0-	2005 4513	1 9	102170	3	Y	4103	3956	1			326
09	131760	X	NO RPT	-0-	-131760	-0-					Y	NO RPT					326

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9665	-0-	9665	9665	178 717	1 9	8770	3	Y	652					652
06	0		128896	-0-	128896	138561	1261 6382	1 9	121253	3	Y	5802	6256	1			198
07	248393	X	109832	-0-	-138561	-0-	1410 3691	1 9	104731	3	Y	3355	3439	1			114
08	126728	X	92189	-0-	-34539	-0-	1714 3124	1 9	87351	3	Y	2840	2731	1			223
09	122640	X	NO RPT	-0-	-122640	-0-					Y	NO RPT					223

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		16776	-0-	16776	16776	325 429	1 9	16022	3	Y	390					390
06	0		228553	-0-	228553	245329	2267 8241	1 9	218045	3	Y	7492	7638	1			244
07	443807	X	198478	-0-	-245329	-0-	2570 5031	1 9	190877	3	Y	4574	4662	1			156
08	221929	X	170348	-0-	-51581	-0-	3202 3952	1 9	163194	3	Y	3593	3464	1			285
09	214770	X	NO RPT	-0-	-214770	-0-					Y	NO RPT					285

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
04	5220	X	3061	-0-	-2159	-0-	76 69	1 9	2916	2	N	63					124
05	5022	X	2098	-0-	-2924	-0-	79 101	1 9	1918	2	N	92	161	1			55
06	4140	X	3745	-0-	-395	-0-	76 75	1 9	3594	2	N	68					123
07	4278	X	3528	-0-	-750	-0-	79 80	1 9	3369	2	N	73					196
08	4278	X	3488	-0-	-790	-0-	79 116	1 9	3293	2	N	105	183	1			118
09	0		2558	-0-	2558	2558	76 77	1 9	2405	2	N	70					188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	76	1	3401	2	N	57					102
							63	9									
05	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	79	1	2294	2	N	80	159	1			23
							88	9									
*06	3210	X	1769	-0-	-1441	-0-	76	1	1676	2	N	15					38
							17	9									
*07	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	79	1	2853	2	N	68					106
							75	9									
08	3317	X	2494	-0-	-823	-0-	79	1	2325	2	N	82					188
							90	9									
09	0		1689	-0-	1689	1689	76	1	1515	2	N	89	187	1			90
							98	9									

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

04	DLQ G-10	105	-0-	105	105	68	1	37	9	Y	34	33	0			1
05	DLQ G-10	156	-0-	156	261	149	1	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	DLQ G-10	190	-0-	190	451	175	1	3	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
07	DLQ G-10	304	-0-	304	755	210	1	62	3	Y	26	25	0			1
						3	4	29	9							
08	DLQ G-10	485	-0-	485	1240	392	1	93	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1240					Y	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

04	DLQ G-10	2171	-0-	2171	9993	401	1	1536	3	Y	208	207	0			20
						5	4	229	9							
05	DLQ G-10	2116	-0-	2116	12109	382	1	1590	3	Y	123	128	0			15
						9	4	135	9							
06	14116	X	2007	-0-	-12109	-0-	335	1	1505	3	Y	147	143	0			19
						5	4	162	9							
07	2170	X	1873	-0-	-297	-0-	339	1	1416	3	Y	91	102	0			8
						18	4	100	9							
08	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	337	1	1396	3	Y	95	97	0			6
						1	4	105	9							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					6

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

04	DLQ G-10	85	-0-	85	224	44	1	41	9	Y	37	71	1			122
05	DLQ G-10	185	-0-	185	409	78	1	107	9	Y	97	133	1			86
06	499	N	90	-0-	-409	-0-	62	1	28	9	Y	25					111
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	82	1	68	9	Y	62	47	1			126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

04	DLQ G-10	742	-0-	742	2345	245	1	316	3	Y	163	163	0			6
						2	4	179	9							
05	DLQ G-10	871	-0-	871	3216	266	1	403	3	Y	181	179	0			8
						3	4	199	9							
06	2900	N	842	-0-	-2058	1158	265	1	395	3	Y	164	164	0			8
						2	4	180	9							
07	1791	N	633	-0-	-1158	-0-	215	1	264	3	Y	135	138	0			5
						5	4	149	9							
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	215	1	524	3	Y	160	160	0			5
						1	4	176	9							
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		517	-0-	517	2819	371	1	146	9	Y	133	134	0			3
05	DLQ G-10		370	-0-	370	3189	225	1	145	9	Y	132	131	0			4
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	289					Y	14	17	0			1
07	755	N	466	-0-	-289	-0-	175	1	139	3	Y	135	132	0			4
							3	4	149	9							
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		530	-0-	530	2422	419	1	111	9	Y	101	101	0			1
05	DLQ G-10		571	-0-	571	2993	448	1	123	9	Y	112	111	0			2
06	2900	N	581	-0-	-2319	674	382	1	199	9	Y	181	180	0			3
07	1087	N	413	-0-	-674	-0-	304	1	109	9	Y	99	100	0			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2016	-0-	2016	9445	227	1	1623	3	Y	136	136	0			1
							16	4	150	9							
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	10567	185	1	778	3	Y	137	136	0			2
							8	4	151	9							
06	2900	N	268	-0-	-2632	7935	130	1	138	9	Y	125	125	0			2
07	3100	N	424	-0-	-2676	5259	277	1	147	9	Y	134	133	0			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5259					Y	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5259					Y	NO RPT					3

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		988	-0-	988	3986	366	1	377	3	Y	217	217	0			2
							6	4	239	9							
05	DLQ G-10		1024	-0-	1024	5010	254	1	538	3	Y	205	205	0			2
							6	4	226	9							
06	2900	N	956	-0-	-1944	3066	167	1	586	3	Y	181	180	0			3
							4	4	199	9							
07	3100	N	1173	-0-	-1927	1139	295	1	734	3	Y	130	130	0			3
							1	4	143	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1139					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1558	-0-	1558	6959	252	1	1052	3	Y	227	227	0			6
							4	4	250	9							
05	DLQ G-10		1459	-0-	1459	8418	386	1	773	3	Y	268	266	0			8
							5	4	295	9							
06	2900	N	2136	-0-	-764	7654	499	1	1248	3	Y	349	347	0			10
							5	4	384	9							
07	3100	N	1865	-0-	-1235	6419	509	1	1023	3	Y	289	291	0			8
							15	4	318	9							
*08	3100	N	2103	-0-	-997	5422	514	1	1246	3	Y	311	311	0			8
							1	4	342	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	4042					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1478	-0-	1478	5667	275	1	1068	3	Y	119	119	0			4
							4	4	131	9							
05	DLQ G-10		1161	-0-	1161	6828	240	1	720	3	Y	179	178	0			5
							4	4	197	9							
06	2900	N	1325	-0-	-1575	5253	273	1	646	3	Y	366	361	0			10
							3	4	403	9							
07	3100	N	1646	-0-	-1454	3799	571	1	916	3	Y	131	137	0			4
							15	4	144	9							
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	2652					Y	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2652					Y	NO RPT					4

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
04	DLQ G-10		250	-0-	250	1065	55	1	195	9	Y	177	176	0			4
05	DLQ G-10		85	-0-	85	1150	20	1	65	9	Y	59	61	0			2
06	1150	N	-0-	-0-	-1150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	3100	N	16159	-0-	13059	13059	386	1	10259	3	Y	4914	4782	0			132
							109	4	5405	9							
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	12966					Y	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12966					Y	NO RPT					132

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
04	DLQ G-10		3336	-0-	3336	15189	167	1	2803	3	Y	325	324	0			8
							8	4	358	9							
05	DLQ G-10		3432	-0-	3432	18621	170	1	2900	3	Y	316	315	0			9
							14	4	348	9							
06	21857	X	3236	-0-	-18621	-0-	163	1	2749	3	Y	287	288	0			8
							8	4	316	9							
07	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	165	1	2648	3	Y	245	246	0			7
							29	4	270	9							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					7
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	DLQ G-10		4387	-0-	4387	23685	355	1	3573	3	Y	407	406	0			10
							11	4	448	9							
05	DLQ G-10		3428	-0-	3428	27113	195	1	2806	3	Y	375	374	0			11
							14	4	413	9							
06	30399	X	3286	-0-	-27113	-0-	162	1	2642	3	Y	431	430	0			12
							8	4	474	9							
07	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	189	1	2692	3	Y	364	366	0			10
							29	4	400	9							
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					10
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	DLQ G-10		1711	-0-	1711	7350	265	1	1201	3	Y	219	218	0			12
							4	4	241	9							
05	DLQ G-10		1614	-0-	1614	8964	267	1	1117	3	Y	204	204	0			12
							6	4	224	9							
06	2900	N	2034	-0-	-866	8098	380	1	1429	3	Y	200	199	0			13
							5	4	220	9							
07	3100	N	1936	-0-	-1164	6934	361	1	1375	3	Y	165	171	0			7
							18	4	182	9							
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	5601					Y	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5601					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
04	DLQ G-10		1633	-0-	1633	6886	203	1	1196	3	Y	209	208	0			7
							4	4	230	9							
05	DLQ G-10		1576	-0-	1576	8462	236	1	1106	3	Y	207	207	0			7
							6	4	228	9							
06	2900	N	1722	-0-	-1178	7284	233	1	1264	3	Y	201	201	0			7
							4	4	221	9							
07	3100	N	1621	-0-	-1479	5805	221	1	1227	3	Y	144	146	0			5
							15	4	158	9							
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	4379					Y	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4379					Y	NO RPT					5

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
04	DLQ G-10		3902	-0-	3902	15075	423	1	3133	3	Y	305	301	0			7
							10	4	336	9							
05	DLQ G-10		3034	-0-	3034	18109	252	1	2434	3	Y	305	304	0			8
							12	4	336	9							
06	21228	X	3119	-0-	-18109	-0-	246	1	2502	3	Y	330	330	0			8
							8	4	363	9							
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	271	1	2589	3	Y	264	265	0			7
							29	4	290	9							
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					7
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	DLQ G-10		1315	-0-	1315	5157	522	1	415	3	Y	343	340	0	6	1	11
							1	4	377	9							
05	DLQ G-10		1407	-0-	1407	6564	555	1	452	3	Y	362	345	0	13	1	15
							2	4	398	9							
06	2900	N	1397	-0-	-1503	5061	555	1	472	3	Y	336	333	0	4	1	14
							370	9									
07	3100	N	1054	-0-	-2046	3015	470	1	268	3	Y	286	283	0	2	1	15
							1	4	315	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3015					Y	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3015					Y	NO RPT					15

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
04	DLQ G-10		233	-0-	233	317	35	1	197	3	Y	-0-	140	1			395
							1	4									
05	DLQ G-10		312	-0-	312	629	150	1	161	3	Y	-0-	185	1			210
							1	4									
06	748	N	119	-0-	-629	-0-	119	1			Y	-0-					210
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	110	1	413	3	Y	13	62	1			161
							5	4	14	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2689	-0-	2689	21660	828	1	1427	3	Y	377	380	0			9
							19	4	415	9							
05	DLQ G-10		2824	-0-	2824	24484	796	1	1622	3	Y	352	344	0			17
							19	4	387	9							
06	27089	X	2605	-0-	-24484	-0-	711	1	1538	3	Y	312	322	0			7
							13	4	343	9							
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	810	1	1703	3	Y	292	285	0			14
							2	4	321	9							
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	DLQ G-10		6481	-0-	6481	29118	611	1	5227	3	Y	569	570	0			15
							17	4	626	9							
05	DLQ G-10		6808	-0-	6808	35926	642	1	5513	3	Y	568	566	0			17
							28	4	625	9							
06	41873	X	5947	-0-	-35926	-0-	610	1	4780	3	Y	493	496	0			14
							15	4	542	9							
07	6324	X	4166	-0-	-2158	-0-	534	1	3185	3	Y	372	375	0			11
							38	4	409	9							
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					11
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	DLQ G-10		1646	-0-	1646	6348	551	1	685	3	Y	369	382	0			24
							4	4	406	9							
05	DLQ G-10		2135	-0-	2135	8483	551	1	454	3	Y	1024	1020	0			28
							4	4	1126	9							
06	2900	N	2581	-0-	-319	8164	567	1	827	3	Y	1075	1075	0			28
							4	4	1183	9							
07	3100	N	3888	-0-	788	8952	616	1	1790	3	Y	1325	1317	0			36
							24	4	1458	9							
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	7402					Y	NO RPT					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7402					Y	NO RPT					36

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
04	DLQ G-10		1115	-0-	1115	5126	236	1	628	3	Y	226	225	0			8
							2	4	249	9							
05	DLQ G-10		1374	-0-	1374	6500	316	1	786	3	Y	243	241	0			10
							5	4	267	9							
06	2900	N	1294	-0-	-1606	4894	305	1	741	3	Y	223	223	0			10
							3	4	245	9							
07	3100	N	1256	-0-	-1844	3050	315	1	716	3	Y	195	198	0			7
							10	4	215	9							
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	2120					Y	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2120					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4164	-0-	4164	17857	464	1	2412	3	Y	1164	1161	0			26
							8	4	1280	9							
05	DLQ G-10		4050	-0-	4050	21907	472	1	2366	3	Y	1090	1088	0			28
							13	4	1199	9							
06	25731	X	3824	-0-	-21907	-0-	462	1	2308	3	Y	951	956	0			23
							8	4	1046	9							
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	454	1	2266	3	Y	819	820	0			22
							28	4	901	9							
*08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	389	1	2104	3	Y	755	759	0			18
							2	4	831	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					18

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

04	DLQ G-10		21	-0-	21	475	21	1			Y	-0-	127	1			277
05	DLQ G-10		86	-0-	86	561	53	1	33	9	Y	30	177	1			130
06	561	N	-0-	-0-	-561	-0-					Y	13					143
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	9	Y	54	52	1			145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

04	DLQ G-10		342	-0-	342	1598	215	1	127	9	Y	115	115	0			3
05	DLQ G-10		317	-0-	317	1915	190	1	127	9	Y	115	115	0			3
06	2173	N	258	-0-	-1915	-0-	57	1	201	9	Y	183	181	0			5
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	184	1	47	9	Y	43	47	0			1
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

04	DLQ G-10		2718	-0-	2718	10671	533	1	1652	3	Y	479	478	0			11
							6	4	527	9							
05	DLQ G-10		2482	-0-	2482	13153	546	1	1692	3	Y	213	215	0			9
							10	4	234	9							
06	14189	X	1036	-0-	-13153	-0-	213	1	577	3	Y	222	222	0			9
							2	4	244	9							
07	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	551	1	1732	3	Y	157	161	0			5
							23	4	173	9							
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

04	DLQ G-10		1729	-0-	1729	9067	177	1	1296	3	Y	229	228	0			8
							4	4	252	9							
05	DLQ G-10		1717	-0-	1717	10784	188	1	1292	3	Y	209	208	0			9
							7	4	230	9							
06	2900	N	2211	-0-	-689	10095	222	1	1761	3	Y	203	203	0			9
							5	4	223	9							
07	3100	N	2248	-0-	-852	9243	230	1	1798	3	Y	181	184	0			6
							21	4	199	9							
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	7693					Y	NO RPT					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7693					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1615	-0-	1615	6574	219	1	1248	3	Y	131	131	0			3
							4	4	144	9							
05	DLQ G-10		1726	-0-	1726	8300	245	1	1314	3	Y	145	142	0			6
							7	4	160	9							
06	2900	N	1664	-0-	-1236	7064	246	1	1258	3	Y	142	141	0			7
							4	4	156	9							
07	3100	N	1642	-0-	-1458	5606	255	1	1244	3	Y	116	119	0			4
							15	4	128	9							
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	3994					Y	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3994					Y	NO RPT					4

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
04	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4841	290	1	484	3	Y	208	204	0	4	1	7
							1	4	229	9							
05	DLQ G-10		953	-0-	953	5794	295	1	451	3	Y	186	178	0	7	1	8
							2	4	205	9							
06	2900	N	890	-0-	-2010	3784	306	1	405	3	Y	163	162	0	2	1	7
							179	9									
07	3100	N	1031	-0-	-2069	1715	360	1	474	3	Y	178	173	0	2	1	10
							1	4	196	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1715					Y	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1715					Y	NO RPT					10

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
04	DLQ G-10		2756	-0-	2756	12170	422	1	1778	3	Y	503	496	0	8	1	16
							3	4	553	9							
05	DLQ G-10		2492	-0-	2492	14662	422	1	1457	3	Y	554	537	0	11	1	22
							4	4	609	9							
06	17599	X	2937	-0-	-14662	-0-	408	1	1912	3	Y	561	553	0	6	1	24
							617	9									
07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	447	1	1832	3	Y	459	454	0	5	1	24
							4	4	505	9							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	DLQ G-10		4701	-0-	4701	20382	506	1	3645	3	Y	489	484	0			24
							12	4	538	9							
05	DLQ G-10		4884	-0-	4884	25266	606	1	3788	3	Y	427	437	0			14
							20	4	470	9							
06	29543	X	4277	-0-	-25266	-0-	570	1	3209	3	Y	444	446	0			12
							10	4	488	9							
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	604	1	3807	3	Y	429	429	0			12
							45	4	472	9							
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					12
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1222	-0-	1222	4936	294	1	790	3	Y	124	122	0	4	1	4
							2	4	136	9							
05	DLQ G-10		1215	-0-	1215	6151	313	1	764	3	Y	123	114	0	8	1	5
							3	4	135	9							
06	2900	N	1179	-0-	-1721	4430	314	1	738	3	Y	115	112	0	3	1	5
							127	9									
07	3100	N	1240	-0-	-1860	2570	369	1	756	3	Y	103	100	0	2	1	6
							2	4	113	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2570					Y	NO RPT					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2570					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1490	-0-	1490	5620	322	1	866	3	Y	273	268	0	5	1	9
							2	4	300	9							
05	DLQ G-10		1540	-0-	1540	7160	373	1	855	3	Y	281	269	0	9	1	12
							3	4	309	9							
06	2900	N	1543	-0-	-1357	5803	406	1	836	3	Y	274	270	0	4	1	12
							301	9									
07	3100	N	468	-0-	-2632	3171	141	1	250	3	Y	69	76	0	1	1	4
							1	4	76	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3171					Y	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3171					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1117	-0-	1117	4938	366	1	397	3	Y	320	319	0			7
							2	4	352	9							
05	DLQ G-10		726	-0-	726	5664	253	1	223	3	Y	225	226	0			6
							2	4	248	9							
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	2764					Y	-0-	6	0			-0-
07	3100	N	16858	-0-	13758	16522	424	1	11258	3	Y	4597	4474	0			123
							119	4	5057	9							
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	15840					Y	NO RPT					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15840					Y	NO RPT					123

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2457	-0-	2457	9334	357	1	1878	3	Y	199	195	0	8	1	7
							3	4	219	9							
05	DLQ G-10		2480	-0-	2480	11814	376	1	1916	3	Y	166	157	0	9	1	7
							5	4	183	9							
06	2900	N	2384	-0-	-516	11298	374	1	1846	3	Y	149	143	0	6	1	7
							164	9									
07	3100	N	2428	-0-	-672	10626	426	1	1846	3	Y	138	132	0	5	1	8
							4	4	152	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10626					Y	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10626					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2168	-0-	2168	10826	623	1	1150	3	Y	345	345	0			5
							15	4	380	9							
05	DLQ G-10		2157	-0-	2157	12983	594	1	1158	3	Y	355	352	0			8
							14	4	391	9							
06	15147	X	2164	-0-	-12983	-0-	558	1	1180	3	Y	378	379	0			7
							10	4	416	9							
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	658	1	1370	3	Y	380	376	0			11
							1	4	418	9							
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5282	-0-	5282	22168	811	1	3620	3	Y	739	739	0			7
							38	4	813	9							
05	DLQ G-10		5300	-0-	5300	27468	766	1	3724	3	Y	704	703	0			8
							36	4	774	9							
06	32127	X	4659	-0-	-27468	-0-	698	1	3130	3	Y	735	732	0			11
							22	4	809	9							
07	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	745	1	3048	3	Y	681	679	0			13
							2	4	749	9							
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					13
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	DLQ G-10		4686	-0-	4686	20298	776	1	3108	3	Y	699	699	0			6
							33	4	769	9							
05	DLQ G-10		5414	-0-	5414	25712	710	1	3830	3	Y	761	758	0			9
							37	4	837	9							
06	29887	X	4175	-0-	-25712	-0-	628	1	2805	3	Y	656	655	0			10
							20	4	722	9							
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	725	1	3990	3	Y	654	652	0			12
							3	4	719	9							
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					12
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	DLQ G-10		3230	-0-	3230	14312	677	1	2094	3	Y	395	395	0			4
							24	4	435	9							
05	DLQ G-10		3296	-0-	3296	17608	582	1	2271	3	Y	382	381	0			5
							23	4	420	9							
06	20931	X	3323	-0-	-17608	-0-	550	1	2295	3	Y	419	417	0			7
							17	4	461	9							
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	595	1	2451	3	Y	375	374	0			8
							2	4	413	9							
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					8
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3060	-0-	3060	12863	539	1	1190	3	Y	1196	1188	0			12
							15	4	1316	9							
05	DLQ G-10		2841	-0-	2841	15704	457	1	1517	3	Y	774	775	0			11
							16	4	851	9							
06	17783	X	2079	-0-	-15704	-0-	367	1	1460	3	Y	219	227	0			3
							11	4	241	9							
07	2232	X	2045	-0-	-187	-0-	381	1	1453	3	Y	191	188	0			6
							1	4	210	9							
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					6
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	DLQ G-10		3718	-0-	3718	11256	615	1	2580	3	Y	467	465	0			27
							9	4	514	9							
05	DLQ G-10		4163	-0-	4163	15419	627	1	2911	3	Y	554	549	0			32
							16	4	609	9							
06	19437	X	4018	-0-	-15419	-0-	609	1	2838	3	Y	511	509	0			34
							9	4	562	9							
07	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	443	1	2620	3	Y	292	311	0			15
							31	4	321	9							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					15
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	DLQ G-10		15355	-0-	15355	59702	868	1	12933	3	Y	1377	1378	0			39
							39	4	1515	9							
05	DLQ G-10		15718	-0-	15718	75420	895	1	13224	3	Y	1395	1387	0			47
							64	4	1535	9							
06	90512	X	15092	-0-	-75420	-0-	867	1	12638	3	Y	1409	1409	0			47
							37	4	1550	9							
07	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	883	1	12600	3	Y	1132	1144	0			35
							138	4	1245	9							
08	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					35
09	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	DLQ G-10		9791	-0-	9791	35823	525	1	8447	3	Y	722	718	0			19
							25	4	794	9							
05	DLQ G-10		10130	-0-	10130	45953	555	1	8713	3	Y	745	740	0			24
							42	4	820	9							
06	55441	X	9488	-0-	-45953	-0-	487	1	8321	3	Y	596	600	0			20
							24	4	656	9							
07	10199	X	9270	-0-	-929	-0-	493	1	8015	3	Y	614	616	0			18
							87	4	675	9							
08	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					18
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	DLQ G-10		125	-0-	125	585	94	1	31	9	Y	28	27	0	1	1	1
05	DLQ G-10		163	-0-	163	748	157	1	6	9	Y	5	1	0	4	1	1
06	933	X	185	-0-	-748	-0-	185	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
04	DLQ G-10		20142	-0-	20142	80135	911	1	17283	3	Y	1746	1704	0	40	1	57
							27	4	1921	9							
05	DLQ G-10		20193	-0-	20193	100328	946	1	17228	3	Y	1795	1754	0	28	1	70
							44	4	1975	9							
06	120069	X	19741	-0-	-100328	-0-	951	1	16804	3	Y	1805	1756	0	38	1	81
							1986	9									
07	18476	X	11286	-0-	-7190	-0-	811	1	9512	3	Y	859	869	0	24	1	47
							18	4	945	9							
08	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					47
09	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	DLQ G-10		17345	-0-	17345	71640	793	1	15292	3	Y	1124	1086	0	36	1	38
							24	4	1236	9							
05	DLQ G-10		16453	-0-	16453	88093	784	1	14377	3	Y	1141	1110	0	24	1	45
							37	4	1255	9							
06	104771	X	16678	-0-	-88093	-0-	814	1	14579	3	Y	1168	1127	0	33	1	53
							1285	9									
07	17298	X	11320	-0-	-5978	-0-	737	1	9667	3	Y	816	802	0	23	1	44
							18	4	898	9							
08	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					44
09	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	DLQ G-10		8236	-0-	8236	24191	573	1	7006	3	Y	577	570	0			40
							22	4	635	9							
05	DLQ G-10		8882	-0-	8882	33073	579	1	7563	3	Y	639	635	0			44
							37	4	703	9							
06	40148	X	7075	-0-	-33073	-0-	491	1	5921	3	Y	586	583	0			47
							18	4	645	9							
07	7781	X	216	-0-	-7565	-0-	130	1	86	9	Y	78	112	0			13
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					13
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	DLQ G-10		320	-0-	320	1462	317	1	3	9	Y	3	3	0			1
05	DLQ G-10		358	-0-	358	1820	351	1	7	9	Y	6	5	0			2
06	2118	N	298	-0-	-1820	-0-	241	1	57	9	Y	52	51	0			3
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	241	1	97	9	Y	88	88	0			3
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	DLQ G-10		4257	-0-	4257	17576	444	1	3362	3	Y	400	399	0			9
							11	4	440	9							
05	DLQ G-10		4422	-0-	4422	21998	424	1	3533	3	Y	406	404	0			11
							18	4	447	9							
06	26377	X	4379	-0-	-21998	-0-	339	1	3380	3	Y	591	587	0			15
							10	4	650	9							
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	330	1	3507	3	Y	863	855	0			23
							39	4	949	9							
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					23
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	DLQ G-10		9714	-0-	9714	38466	577	1	8233	3	Y	799	798	0			18
							25	4	879	9							
05	DLQ G-10		11472	-0-	11472	49938	569	1	9886	3	Y	882	877	0			23
							47	4	970	9							
06	62023	X	12085	-0-	-49938	-0-	524	1	10646	3	Y	804	807	0			20
							31	4	884	9							
07	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	638	1	13124	3	Y	643	646	0			17
							141	4	707	9							
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					17
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	DLQ G-10		27374	-0-	27374	111467	1291	1	24192	3	Y	1654	1640	0			50
							72	4	1819	9							
05	DLQ G-10		27759	-0-	27759	139226	1259	1	24612	3	Y	1610	1611	0			49
							117	4	1771	9							
06	165949	X	26723	-0-	-139226	-0-	1058	1	23697	3	Y	1727	1726	0			50
							68	4	1900	9							
07	27528	X	26439	-0-	-1089	-0-	1074	1	23480	3	Y	1485	1493	0			42
							251	4	1634	9							
08	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					42
09	26640	X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	DLQ G-10		45646	-0-	45646	185683	1612	1	40481	3	Y	3121	3112	0			78
							120	4	3433	9							
05	DLQ G-10		44896	-0-	44896	230579	1581	1	40094	3	Y	2757	2749	0			86
							188	4	3033	9							
06	274078	X	43499	-0-	-230579	-0-	1493	1	39047	3	Y	2588	2592	0			82
							112	4	2847	9							
07	48236	X	41412	-0-	-6824	-0-	1666	1	37023	3	Y	2116	2135	0			63
							395	4	2328	9							
08	48236	X	NO RPT	-0-	-48236	-0-					Y	NO RPT					63
09	45660	X	NO RPT	-0-	-45660	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	DLQ G-10		47078	-0-	47078	186499	1601	1	42393	3	Y	2690	2686	0			84
							125	4	2959	9							
05	DLQ G-10		45930	-0-	45930	232429	1602	1	41544	3	Y	2354	2350	0			88
							195	4	2589	9							
06	277296	X	44867	-0-	-232429	-0-	1574	1	40637	3	Y	2308	2306	0			90
							117	4	2539	9							
07	43338	X	42068	-0-	-1270	-0-	1646	1	37805	3	Y	2013	2038	0			65
							403	4	2214	9							
08	43338	X	NO RPT	-0-	-43338	-0-					Y	NO RPT					65
09	41940	X	NO RPT	-0-	-41940	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	DLQ G-10		43884	-0-	43884	177500	1615	1	38694	3	Y	3145	3136	0			79
							115	4	3460	9							
05	DLQ G-10		42666	-0-	42666	220166	1598	1	37861	3	Y	2754	2748	0			85
							178	4	3029	9							
06	260328	X	40162	-0-	-220166	-0-	1514	1	35360	3	Y	2896	2893	0			88
							102	4	3186	9							
07	41230	X	39382	-0-	-1848	-0-	1528	1	34809	3	Y	2431	2449	0			70
							371	4	2674	9							
08	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT					70
09	39900	X	NO RPT	-0-	-39900	-0-					Y	NO RPT					70

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 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
04	DLQ G-10		7928	-0-	7928	25979	575	1	6990	3	Y	320	304	0	17	1	12
							11	4	352	9							
05	DLQ G-10		8250	-0-	8250	34229	544	1	7399	3	Y	262	248	0	15	1	11
							19	4	288	9							
06	41799	X	7570	-0-	-34229	-0-	519	1	6780	3	Y	246	229	0	16	1	12
							271	9									
07	8060	X	7224	-0-	-836	-0-	736	1	6213	3	Y	239	223	0	14	1	14
							12	4	263	9							
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					14
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					14

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		16322	-0-	16322	59997	884	1	13976	3	Y	1309	1273	0	34	1	44
							22	4	1440	9							
05	DLQ G-10		16167	-0-	16167	76164	873	1	13865	3	Y	1267	1235	0	26	1	50
							35	4	1394	9							
06	92496	X	16332	-0-	-76164	-0-	899	1	13964	3	Y	1335	1292	0	32	1	61
							1469	9									
07	15810	X	14141	-0-	-1669	-0-	916	1	12057	3	Y	1041	1018	0	27	1	57
							23	4	1145	9							
08	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					57
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					57

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		16724	-0-	16724	61063	858	1	13743	3	Y	1910	1874	0	34	1	61
							22	4	2101	9							
05	DLQ G-10		17280	-0-	17280	78343	830	1	14378	3	Y	1850	1814	0	25	1	72
							37	4	2035	9							
06	95181	X	16838	-0-	-78343	-0-	761	1	14099	3	Y	1798	1759	0	32	1	79
							1978	9									
07	15655	X	12696	-0-	-2959	-0-	712	1	10644	3	Y	1200	1191	0	24	1	64
							20	4	1320	9							
08	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					64
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42679	X	42679	-0-	-0-	-0-	1616	1	34670	3	N	5718	5714	0			222
							103	4	6290	9							
05	39022	X	39022	-0-	-0-	-0-	1551	1	32023	3	N	4815	4861	0			176
							151	4	5297	9							
06	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	1184	1	21164	3	N	2689	2736	0			129
							62	4	2958	9							
07	24242	X	23989	-0-	-253	-0-	1230	1	19587	3	N	2690	2726	0			93
							213	4	2959	9							
08	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT					93
09	23460	X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					N	NO RPT					93

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47941	X	47941	-0-	-0-	-0-	1781	1	39276	3	N	6152	6142	0			245
							117	4	6767	9							
05	41767	X	41767	-0-	-0-	-0-	1680	1	34444	3	N	4982	5022	0			205
							163	4	5480	9							
06	40390	X	40390	-0-	-0-	-0-	1490	1	33498	3	N	4823	4821	0			207
							97	4	5305	9							
07	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	1402	1	29108	3	N	3462	3546	0			123
							312	4	3808	9							
08	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					123
09	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT					123

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 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
04	75938	X	75938	-0-	-0-	-0-	2503	1	63856	3	N	8536	8539	0			255
							189	4	9390	9							
05	70420	X	70420	-0-	-0-	-0-	2389	1	59602	3	N	7408	7416	0			247
							280	4	8149	9							
06	62845	X	62845	-0-	-0-	-0-	2178	1	53434	3	N	6435	6456	0			226
							154	4	7079	9							
07	58803	X	58803	-0-	-0-	-0-	2124	1	50530	3	N	5101	5168	0			159
							538	4	5611	9							
08	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					159
09	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT					159

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 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
04	57079	X	57079	-0-	-0-	-0-	2699	1	45430	3	N	7754	7762	0			77
							421	4	8529	9							
05	53353	X	53353	-0-	-0-	-0-	2355	1	42919	3	N	7007	6982	0			102
							371	4	7708	9							
06	48799	X	48799	-0-	-0-	-0-	1789	1	39903	3	N	6235	6237	0			100
							248	4	6859	9							
07	46187	X	46187	-0-	-0-	-0-	1843	1	38933	3	N	4896	4891	0			105
							25	4	5386	9							
08	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					105
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43045	X	43045	-0-	-0-	-0-	1759	1	34890	3	N	5523	5532	0			57
							321	4	6075	9							
05	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	1676	1	32788	3	N	4761	4741	0			77
							283	4	5237	9							
06	35975	X	35975	-0-	-0-	-0-	1581	1	29187	3	N	4567	4569	0			75
							183	4	5024	9							
07	34281	X	34281	-0-	-0-	-0-	1627	1	28245	3	N	3992	3977	0			90
							18	4	4391	9							
08	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					90
09	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					90

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42118	X	42118	-0-	-0-	-0-	2103	1	33020	3	N	6080	6087	0			63
							307	4	6688	9							
05	41876	X	41876	-0-	-0-	-0-	1949	1	33584	3	N	5502	5482	0			83
							291	4	6052	9							
06	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	1580	1	34918	3	N	4725	4730	0			78
							217	4	5198	9							
07	38398	X	38398	-0-	-0-	-0-	1567	1	33113	3	N	3361	3363	0			76
							21	4	3697	9							
08	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					76
09	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					76

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47636	X	47636	-0-	-0-	-0-	2165	1	38666	3	N	5862	5872	0			59
							357	4	6448	9							
05	44388	X	44388	-0-	-0-	-0-	1940	1	36611	3	N	5019	5001	0			77
							316	4	5521	9							
06	40485	X	40485	-0-	-0-	-0-	1773	1	33815	3	N	4260	4268	0			69
							211	4	4686	9							
07	35929	X	35929	-0-	-0-	-0-	1724	1	30520	3	N	3332	3327	0			74
							20	4	3665	9							
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					74
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					74

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54315	X	54315	-0-	-0-	-0-	2614	1	43578	3	N	7017	7034	0			67
							404	4	7719	9							
05	50397	X	50397	-0-	-0-	-0-	2291	1	41307	3	N	5856	5842	0			81
							357	4	6442	9							
06	43929	X	43929	-0-	-0-	-0-	1651	1	36605	3	N	4951	4953	0			79
							227	4	5446	9							
07	41643	X	41643	-0-	-0-	-0-	1665	1	35490	3	N	4059	4053	0			85
							23	4	4465	9							
08	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					85
09	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80935	X	80935	-0-	-0-	-0-	2340	1	60404	3	N	16375	16357	0			726
							178	4	18013	9							
05	71643	X	71643	-0-	-0-	-0-	2254	1	55143	3	N	12715	12769	0			672
							259	4	13987	9							
06	59698	X	59698	-0-	-0-	-0-	1999	1	47005	3	N	9599	9630	0			641
							135	4	10559	9							
07	54238	X	54238	-0-	-0-	-0-	1920	1	43628	3	N	7477	7514	0			604
							465	4	8225	9							
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					604
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					604

MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	1490	1	26235	3	N	2376	2370	0			74
							42	4	2614	9							
05	31001	X	31001	-0-	-0-	-0-	1501	1	27079	3	N	2138	2130	0			82
							69	4	2352	9							
06	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	1190	1	24050	3	N	2030	2025	0			87
							2233	9									
07	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	1367	1	24907	3	N	1711	1709	0			89
							47	4	1882	9							
08	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					89
09	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					89

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72462	X	72462	-0-	-0-	-0-	2199	1	58276	3	N	10741	10761	0			505
							172	4	11815	9							
05	60230	X	60230	-0-	-0-	-0-	1945	1	50440	3	N	6917	6988	0			434
							236	4	7609	9							
06	50541	X	50541	-0-	-0-	-0-	1814	1	42998	3	N	5095	5121	0			408
							124	4	5605	9							
07	44723	X	44723	-0-	-0-	-0-	1564	1	38653	3	N	3723	3746	0			385
							411	4	4095	9							
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					385
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					385

MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	1217	1	24148	3	N	2893	2894	0			88
							38	4	3182	9							
05	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	1383	1	23884	3	N	2668	2655	0			101
							61	4	2935	9							
06	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	1186	1	23279	3	N	2246	2253	0			94
							2471	9									
07	26722	X	23015	-0-	-3707	-0-	1163	1	19823	3	N	1811	1812	0			93
							37	4	1992	9							
08	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					N	NO RPT					93
09	25860	X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					N	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69300	X	46294	-0-	-23006	-0-	2702	1	28330	3	N	2884	3012	1	38	8	202
							8701	4	3389	5							
05	71610	X	39762	-0-	-31848	-0-	1122	1	34908	3	N	2274	2231	1	35	8	210
							200	4	1031	5							
06	69300	X	31272	-0-	-38028	-0-	220	1	29032	3	N	1765	1697	1	15	8	263
							48	4	30	5							
07	68355	X	27954	-0-	-40401	-0-	3197	1	18171	3	N	1221	1207	1	11	8	266
							79	4	5164	5							
08	58063	X	23917	-0-	-34146	-0-	2900	1	19443	3	N	975	1035	1	11	8	195
							501	4	1073	9							
09	46290	X	NO RPT	-0-	-46290	-0-					Y	NO RPT					195

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
04	DLQ G-10		2937	-0-	2937	10369	284	1	2559	3	Y	85	69	0			33
							94	9									
05	13088	X	2719	-0-	-10369	-0-	320	1	2303	3	Y	87	94	0			26
							96	9									
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	170	1	1745	3	Y	80	90	0			16
							88	9									
07	1891	X	1869	-0-	-22	-0-	162	1	1640	3	Y	61	54	0			23
							67	9									
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	244	1	2265	3	Y	74	80	0			17
							81	9									
09	0		1900	-0-	1900	1900	193	1	1629	3	Y	71	71	0			17
							78	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
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	44	1	940	3	Y	36	39	0			1
							4	4	40	9							
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1123	3	Y	37	37	0			1
							5	4	41	9							
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	155	1	959	3	Y	33	30	1			4
							36	9									
*07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	117	1	889	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	2078	92	1	921	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2078					Y	NO RPT					-0-

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
04	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	45	1	962	3	Y	126	135	0			4
							4	4	139	9							
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	42	1	1149	3	Y	127	128	0			3
							5	4	140	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	157	1	969	3	Y	159	147	1			15
							175	9									
*07	DLQ G-10		1185	-0-	1185	1185	118	1	898	3	Y	154	166	1			3
							169	9									
08	DLQ G-10		1146	-0-	1146	2331	93	1	930	3	Y	112	115	1			-0-
							123	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2331					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	62	1	1312	3	Y	105	113	0			3
							5	4	116	9							
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1566	3	Y	107	108	0			2
							7	4	118	9							
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	214	1	1321	3	Y	134	123	1			13
							147	9									
*07	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	161	1	1225	3	Y	129	139	1			3
							142	9									
08	DLQ G-10		1498	-0-	1498	3026	126	1	1269	3	Y	94	97	1			-0-
							103	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3026					Y	NO RPT					-0-

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
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	107	1	2271	3	Y	200	215	0			6
							9	4	220	9							
05	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	99	1	2712	3	Y	203	205	0			4
							12	4	223	9							
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	370	1	2288	3	Y	255	235	1			24
							281	9									
*07	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	279	1	2120	3	Y	245	263	1			6
							270	9									
08	DLQ G-10		2612	-0-	2612	5281	218	1	2197	3	Y	179	185	1			-0-
							197	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5281					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	8	1	179	3	Y	18	19	0			1
							1	4	20	9							
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	213	3	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
*07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	22	1	166	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
08	DLQ G-10		207	-0-	207	419	17	1	172	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	419					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	143	1	3030	3	Y	41	44	0			1
							12	4	45	9							
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	132	1	3619	3	Y	42	42	0			1
							16	4	46	9							
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	494	1	3052	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
*07	DLQ G-10		3256	-0-	3256	3256	373	1	2828	3	Y	50	54	1			1
							55	9									
08	DLQ G-10		3263	-0-	3263	6519	291	1	2931	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6519					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	Y	41	44	0			1
							3	4	45	9							
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	42	42	0			1
							4	4	46	9							
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	136	1	841	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
*07	DLQ G-10		938	-0-	938	938	103	1	780	3	Y	50	54	1			1
							55	9									
08	DLQ G-10		929	-0-	929	1867	80	1	808	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	76	1	1609	3	Y	98	105	0			3
							6	4	108	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	70	1	1922	3	Y	99	100	0			2
							8	4	109	9							
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	262	1	1621	3	Y	124	114	1			12
							136	9									
*07	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	198	1	1502	3	Y	119	127	1			4
							131	9									
08	DLQ G-10		1808	-0-	1808	3639	155	1	1557	3	Y	87	91	1			-0-
							96	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3639					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4869	-0-	-1251	-0-	209	1	4427	3	Y	195	209	0			6
							18	4	215	9							
05	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	193	1	5288	3	Y	197	199	0			4
							23	4	217	9							
06	5670	X	5455	-0-	-215	-0-	722	1	4460	3	Y	248	228	1			24
							273	9									
*07	DLQ G-10		4941	-0-	4941	4941	545	1	4133	3	Y	239	257	1			6
							263	9									
08	DLQ G-10		4900	-0-	4900	9841	426	1	4283	3	Y	174	180	1			-0-
							191	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9841					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2293	3	Y	183	196	0			6
							9	4	201	9							
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	100	1	2738	3	Y	184	186	0			4
							12	4	202	9							
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	374	1	2309	3	Y	231	213	1			22
							254	9									
*07	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	282	1	2139	3	Y	223	240	1			5
							245	9									
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616	5282	220	1	2217	3	Y	163	168	1			-0-
							179	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5282					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	31	33	0			1
							2	4	34	9							
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	611	3	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	83	1	515	3	Y	39	36	1			4
							43	9									
*07	DLQ G-10		582	-0-	582	582	63	1	477	3	Y	38	41	1			1
							42	9									
08	DLQ G-10		574	-0-	574	1156	49	1	495	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1156					Y	NO RPT					-0-

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
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	Y	98	105	0			3
							4	4	108	9							
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	3	Y	99	100	0			2
							5	4	109	9							
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	148	1	916	3	Y	124	114	1			12
							136	9									
*07	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	112	1	849	3	Y	119	127	1			4
							131	9									
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2155	87	1	880	3	Y	87	91	1			-0-
							96	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2155					Y	NO RPT					-0-

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
04	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	150	1	3175	3	Y	143	154	0			4
							13	4	157	9							
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3792	3	Y	146	147	0			3
							16	4	161	9							
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	517	1	3198	3	Y	182	168	1			17
							200	9									
*07	DLQ G-10		3549	-0-	3549	3549	391	1	2964	3	Y	176	190	1			3
							194	9									
08	DLQ G-10		3517	-0-	3517	7066	305	1	3071	3	Y	128	131	1			-0-
							141	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7066					Y	NO RPT					-0-

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
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	17	1	355	3	Y	123	132	0			4
							1	4	135	9							
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	15	1	424	3	Y	125	126	0			3
							2	4	138	9							
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	357	3	Y	156	144	1			15
							172	9									
*07	DLQ G-10		541	-0-	541	541	44	1	331	3	Y	151	162	1			4
							166	9									
08	DLQ G-10		498	-0-	498	1039	34	1	343	3	Y	110	114	1			-0-
							121	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1039					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	111	1	2347	3	Y	13	14	0			-0-
							9	4	14	9							
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	103	1	2803	3	Y	13	13	0			-0-
							12	4	14	9							
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	383	1	2364	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*07	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	289	1	2190	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	5005	226	1	2270	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5005					Y	NO RPT					-0-

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
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	130	1	2744	3	Y	38	41	0			1
							11	4	42	9							
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	120	1	3278	3	Y	39	39	0			1
							14	4	43	9							
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	447	1	2765	3	Y	49	45	1			5
							54	9									
*07	DLQ G-10		2951	-0-	2951	2951	338	1	2561	3	Y	47	50	1			2
							52	9									
08	DLQ G-10		580	-0-	580	3531	46	1	464	3	Y	64	66	1			-0-
							70	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3531					Y	NO RPT					-0-

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
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	116	1	2454	3	Y	34	36	0			1
							10	4	37	9							
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	107	1	2931	3	Y	34	34	0			1
							13	4	37	9							
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	400	1	2472	3	Y	42	38	1			5
							46	9									
*07	DLQ G-10		2638	-0-	2638	2638	302	1	2291	3	Y	41	44	1			2
							45	9									
08	DLQ G-10		2642	-0-	2642	5280	236	1	2373	3	Y	30	32	1			-0-
							33	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5280					Y	NO RPT					-0-

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
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	94	1	1982	3	Y	85	91	0			3
							8	4	94	9							
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	87	1	2368	3	Y	86	87	0			2
							10	4	95	9							
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	323	1	1997	3	Y	107	99	1			10
							118	9									
*07	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	244	1	1850	3	Y	104	112	1			2
							114	9									
08	DLQ G-10		2193	-0-	2193	4401	191	1	1918	3	Y	76	78	1			-0-
							84	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4401					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
04	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	64	1	1364	3	Y	46	50	0			1
							6	4	51	9							
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	3	Y	47	47	0			1
							7	4	52	9							
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	222	1	1374	3	Y	58	54	1			5
							64	9									
*07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	168	1	1273	3	Y	57	61	1			1
							63	9									
08	DLQ G-10		1574	-0-	1574	3078	142	1	1432	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3078					Y	NO RPT					-0-

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
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1312	3	Y	59	63	0			2
							5	4	65	9							
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	57	1	1567	3	Y	59	60	0			1
							7	4	65	9							
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	214	1	1322	3	Y	75	68	1			8
							83	9									
*07	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	161	1	1225	3	Y	72	77	1			3
							79	9									
08	DLQ G-10		549	-0-	549	2014	50	1	499	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2014					Y	NO RPT					-0-

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
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	62	1	1319	3	Y	41	44	0			1
							5	4	45	9							
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	3	Y	42	42	0			1
							7	4	46	9							
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	215	1	1329	3	Y	52	48	1			5
							57	9									
*07	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	162	1	1231	3	Y	50	54	1			1
							55	9									
08	DLQ G-10		1444	-0-	1444	2892	127	1	1276	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2892					Y	NO RPT					-0-

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
04	2910	X	2384	-0-	-526	-0-	105	1	2228	3	Y	38	41	0			1
							9	4	42	9							
05	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	97	1	2661	3	Y	39	39	0			1
							12	4	43	9							
06	2700	X	2661	-0-	-39	-0-	363	1	2244	3	Y	49	45	1			5
							54	9									
*07	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	274	1	2080	3	Y	47	50	1			2
							52	9									
08	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4812	214	1	2155	3	Y	34	36	1			-0-
							37	9									
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4812					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	62	1	1312	3	Y	34	36	0			1
							5	4	37	9							
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	57	1	1566	3	Y	34	34	0			1
							7	4	37	9							
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	214	1	1320	3	Y	42	38	1			5
							46	9									
*07	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	1431	161	1	1225	3	Y	41	44	1			2
							45	9									
08	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	2859	126	1	1269	3	Y	30	32	1			-0-
							33	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2859					Y	NO RPT					-0-

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
04	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	90	1	1911	3	Y	164	176	0			5
							8	4	180	9							
05	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	84	1	2282	3	Y	167	168	0			4
							10	4	184	9							
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	312	1	1925	3	Y	208	193	1			19
							229	9									
*07	DLQ	G-10	2240	-0-	2240	2240	235	1	1784	3	Y	201	216	1			4
							221	9									
08	DLQ	G-10	2195	-0-	2195	4435	184	1	1849	3	Y	147	151	1			-0-
							162	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435					Y	NO RPT					-0-

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
04	5160	X	4628	-0-	-532	-0-	195	1	4124	3	Y	265	284	0			8
							17	4	292	9							
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	180	1	4927	3	Y	268	270	0			6
							21	4	295	9							
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	672	1	4155	3	Y	335	309	1			32
							369	9									
*07	DLQ	G-10	4713	-0-	4713	4713	507	1	3850	3	Y	324	348	1			8
							356	9									
08	DLQ	G-10	4647	-0-	4647	9360	397	1	3990	3	Y	236	244	1			-0-
							260	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9360					Y	NO RPT					-0-

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
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	3	Y	126	135	0			4
							5	4	139	9							
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	59	1	1621	3	Y	128	129	0			3
							7	4	141	9							
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	221	1	1367	3	Y	159	147	1			15
							175	9									
*07	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	1603	167	1	1267	3	Y	154	166	1			3
							169	9									
08	DLQ	G-10	1566	-0-	1566	3169	131	1	1312	3	Y	112	115	1			-0-
							123	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3169					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	3	Y	46	50	0			1
							6	4	51	9							
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	68	1	1847	3	Y	47	47	0			1
							8	4	52	9							
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	252	1	1559	3	Y	58	54	1			5
							64	9									
*07	DLQ	G-10	1696	-0-	1696	1696	190	1	1444	3	Y	56	60	1			1
							62	9									
08	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	3386	149	1	1496	3	Y	41	42	1			-0-
							45	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3386					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	846	-0-	-234	-0-	23	1	483	3	Y	307	328	0			10
							2	4	338	9							
05	1116	N	941	-0-	-175	-0-	21	1	577	3	Y	309	312	0			7
							3	4	340	9							
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	487	3	Y	387	357	1			37
							426	9									
*07	DLQ	G-10	921	-0-	921	921	59	1	451	3	Y	374	402	1			9
							411	9									
08	DLQ	G-10	814	-0-	814	1735	47	1	467	3	Y	273	282	1			-0-
							300	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1735					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	86	1	1831	3	Y	79	85	0			2
							7	4	87	9							
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	80	1	2187	3	Y	81	81	0			2
							9	4	89	9							
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	298	1	1844	3	Y	101	93	1			10
							111	9									
*07	DLQ	G-10	2041	-0-	2041	2041	225	1	1709	3	Y	97	105	1			2
							107	9									
08	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	4066	176	1	1771	3	Y	71	73	1			-0-
							78	9									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4066					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	1038	1	21975	3	Y	1616	1672	0			50
							90	4	1778	9							
05	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	920	1	25123	3	Y	1814	1825	0			39
							108	4	1995	9							
06	30778	X	30778	-0-	-0-	-0-	4082	1	25230	3	Y	1333	1240	1			132
							1466	9									
*07	DLQ G-10		27856	-0-	27856	27856	3081	1	23382	3	Y	1266	1368	1			30
							1393	9									
08	DLQ G-10		15853	-0-	15853	43709	1333	1	13411	3	Y	1008	1038	1			-0-
							1109	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	43709					Y	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	9242	-0-	-1048	-0-	397	1	8404	3	N	370	396	0			12
							34	4	407	9							
05	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	367	1	10039	3	N	373	377	0			8
							43	4	410	9							
06	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	1370	1	8466	3	N	469	432	1			45
							516	9									
*07	10633	X	9377	-0-	-1256	-0-	1034	1	7846	3	N	452	486	1			11
							497	9									
08	10850	X	9301	-0-	-1549	-0-	808	1	8130	3	N	330	341	1			-0-
							363	9									
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	9792	-0-	-1158	-0-	420	1	8904	3	N	393	421	0			12
							36	4	432	9							
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	389	1	10635	3	N	397	401	0			8
							46	4	437	9							
06	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	1451	1	8970	3	N	499	460	1			47
							549	9									
*07	10912	X	9936	-0-	-976	-0-	1095	1	8312	3	N	481	517	1			11
							529	9									
08	11501	X	6699	-0-	-4802	-0-	582	1	5857	3	N	236	247	1			-0-
							260	9									
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7580	-0-	-1150	-0-	307	1	6490	3	Y	688	738	0			21
							26	4	757	9							
05	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	284	1	7752	3	Y	697	703	0			15
							34	4	767	9							
06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1058	1	6539	3	Y	873	804	1			84
							960	9									
*07	DLQ G-10		7785	-0-	7785	7785	799	1	6060	3	Y	842	905	1			21
							926	9									
08	DLQ G-10		7578	-0-	7578	15363	624	1	6279	3	Y	614	635	1			-0-
							675	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15363					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	5825	-0-	-8605	-0-	241	1	5102	3	Y	419	449	0			13
							21	4	461	9							
05	8618	X	6809	-0-	-1809	-0-	223	1	6095	3	Y	423	427	0			9
							26	4	465	9							
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	832	1	5141	3	Y	531	488	1			52
							584	9									
*07	DLQ G-10		5955	-0-	5955	5955	628	1	4764	3	Y	512	551	1			13
							563	9									
08	DLQ G-10		5837	-0-	5837	11792	491	1	4936	3	Y	373	386	1			-0-
							410	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11792					Y	NO RPT					-0-

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
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	257	1	5441	3	Y	998	1069	0			31
							22	4	1098	9							
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	238	1	6499	3	Y	1008	1018	0			21
							28	4	1109	9							
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	887	1	5481	3	Y	1264	1163	1			122
							1390	9									
*07	DLQ G-10		7090	-0-	7090	7090	669	1	5080	3	Y	1219	1311	1			30
							1341	9									
08	DLQ G-10		6764	-0-	6764	13854	523	1	5263	3	Y	889	919	1			-0-
							978	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13854					Y	NO RPT					-0-

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
04	15270	X	13082	-0-	-2188	-0-	510	1	10800	3	N	1571	1683	0			49
							44	4	1728	9							
05	15779	X	15175	-0-	-604	-0-	472	1	12901	3	N	1587	1602	0			34
							56	4	1746	9							
06	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	1760	1	10881	3	N	1990	1833	1			191
							2189	9									
*07	14849	X	13523	-0-	-1326	-0-	1329	1	10083	3	N	1919	2064	1			46
							2111	9									
*08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	1490	1	14989	3	N	1725	1771	1			-0-
							1898	9									
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	13920	X	9482	-0-	-4438	-0-	377	1	7985	3	Y	989	1060	0			31
							32	4	1088	9							
05	14384	X	11028	-0-	-3356	-0-	349	1	9538	3	Y	1000	1010	0			21
							41	4	1100	9							
06	13920	X	10726	-0-	-3194	-0-	1301	1	8044	3	Y	1255	1156	1			120
							1381	9									
*07	DLQ G-10		9767	-0-	9767	9767	982	1	7455	3	Y	1209	1300	1			29
							1330	9									
08	DLQ G-10		9462	-0-	9462	19229	768	1	7724	3	Y	882	911	1			-0-
							970	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19229					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18570	X	3818	-0-	-14752	-0-	153	1	3248	3	Y	367	471	0			11
							13	4	404	9							
05	19189	X	1110	-0-	-18079	-0-	34	1	920	3	Y	138	146	0			3
							4	4	152	9							
06	18300	X	6410	-0-	-11890	-0-	892	1	5514	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
*07	DLQ G-10		5785	-0-	5785	5785	674	1	5111	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6907	-0-	6907	12692	527	1	5296	3	Y	985	985	1			-0-
							1084	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12692					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

04	12600	X	5144	-0-	-7456	-0-	214	1	4527	3	Y	350	375	0			11
							18	4	385	9							
05	13020	X	6017	-0-	-7003	-0-	198	1	5407	3	Y	354	357	0			8
							23	4	389	9							
06	12540	X	5784	-0-	-6756	-0-	738	1	4560	3	Y	442	408	1			42
							486	9									
*07	DLQ G-10		5253	-0-	5253	5253	557	1	4226	3	Y	427	459	1			10
							470	9									
08	DLQ G-10		13539	-0-	13539	18792	1169	1	11753	3	Y	561	571	1			-0-
							617	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18792					Y	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	194	1	3445	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	147	1	2692	2	Y	-0-					-0-
06	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	741	1	12610	2	Y	-0-					-0-
07	22103	X	18097	-0-	-4006	-0-	1030	1	17067	2	Y	-0-					-0-
08	16151	X	14450	-0-	-1701	-0-	813	1	13637	2	Y	-0-					-0-
09	0		12607	-0-	12607	12607	683	1	11924	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	571	1	10216	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	7698	-0-	-2191	-0-	399	1	7299	2	Y	-0-					-0-
06	8940	X	6944	-0-	-1996	-0-	385	1	6559	2	Y	-0-					-0-
07	11160	X	7731	-0-	-3429	-0-	438	1	7293	2	Y	-0-					-0-
08	11160	X	5136	-0-	-6024	-0-	287	1	4849	2	Y	-0-					-0-
09	0		4539	-0-	4539	4539	245	1	4294	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	Y	77	66	0	26	1	6
							85	9									
05	3782	X	3059	-0-	-723	-0-	147	1	2746	2	Y	151	148	0	2	1	7
							166	9									
06	3900	X	2575	-0-	-1325	-0-	133	1	2260	2	Y	165	157	0	5	1	10
							182	9									
07	4030	X	1626	-0-	-2404	-0-	87	1	1441	2	Y	89	75	0	16	1	8
							98	9									
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	215	1	3629	2	Y	204	176	0	22	1	14
							224	9									
09	0		2013	-0-	2013	2013	102	1	1756	2	Y	141	142	0	6	1	7
							155	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
04	7470	X	6448	-0-	-1022	-0-	341	1	6107	2	Y	-0-					-0-
05	7378	X	6381	-0-	-997	-0-	333	1	6048	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	4355	-0-	-2785	-0-	242	1	4113	2	Y	-0-					-0-
07	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	496	1	8207	2	Y	-0-					-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	420	1	7046	2	Y	-0-					-0-
09	0		6888	-0-	6888	6888	372	1	6516	2	Y	-0-					-0-

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
04	14580	X	10799	-0-	-3781	-0-	571	1	10228	2	Y	-0-					107
05	12927	X	10930	-0-	-1997	-0-	567	1	10363	2	Y	-0-					107
06	11700	X	10642	-0-	-1058	-0-	590	1	10052	2	Y	-0-					107
07	11594	X	10814	-0-	-780	-0-	616	1	10198	2	Y	-0-					107
08	11284	X	10683	-0-	-601	-0-	599	1	10084	2	Y	-0-					107
09	0		10277	-0-	10277	10277	555	1	9722	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
04	2040	X	1643	-0-	-397	-0-	83	1	1465	2	Y	86	74	0	15	1	7
							95	9									
05	2108	X	56	-0-	-2052	-0-	49	2	7	9	Y	6	11	0	2	1	-0-
06	1920	X	354	-0-	-1566	-0-	19	1	327	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	173	1	2857	2	Y	102	85	0	8	1	9
							112	9									
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	118	1	1987	2	Y	91	79	0	15	1	6
							100	9									
09	0		1784	-0-	1784	1784	92	1	1606	2	Y	78	77	0	3	1	4
							86	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
04	2310	X	1794	-0-	-516	-0-	88	1	1599	2	Y	97	84	0	18	1	8
							107	9									
05	2976	X	466	-0-	-2510	-0-	23	1	415	2	Y	25	30	0	2	1	1
							28	9									
06	2880	X	1587	-0-	-1293	-0-	87	1	1487	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	213	1	3575	2	Y	145	122	0	11	1	13
							160	9									
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	134	1	2276	2	Y	125	108	0	21	1	9
							138	9									
09	0		2458	-0-	2458	2458	126	1	2198	2	Y	122	121	0	4	1	6
							134	9									

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
04	4860	X	4774	-0-	-86	-0-	248	1	4478	2	Y	44	38	0	7	1	4
							48	9									
05	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	250	1	4549	2	Y	43	44	0	1	1	2
							47	9									
06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	250	1	4261	2	Y	43	41	0	1	1	3
							47	9									
07	4960	X	4693	-0-	-267	-0-	264	1	4388	2	Y	37	32	0	5	1	3
							41	9									
08	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	254	1	4292	2	Y	44	37	0	7	1	3
							48	9									
09	0		4673	-0-	4673	4673	250	1	4378	2	Y	41	41	0	1	1	2
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	6215	-0-	-85	-0-	325	1	5839	2	Y	46	39	0	8	1	4
							51	9									
05	6479	X	6346	-0-	-133	-0-	328	1	5965	2	Y	48	49	0	1	1	2
							53	9									
06	6270	X	6100	-0-	-170	-0-	337	1	5709	2	Y	49	46	0	2	1	3
							54	9									
07	6448	X	2591	-0-	-3857	-0-	145	1	2426	2	Y	18	14	0	5	1	2
							20	9									
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0		1969	-0-	1969	1969	106	1	1862	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
04	2880	X	2239	-0-	-641	-0-	114	1	2048	2	Y	70	60	0	11	1	6
							77	9									
05	2976	X	397	-0-	-2579	-0-	20	1	366	2	Y	10	14	0	1	1	1
							11	9									
06	2670	X	1528	-0-	-1142	-0-	82	1	1396	2	Y	45	43	0			3
							50	9									
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	156	1	2570	2	Y	74	62	0	8	1	7
							81	9									
08	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	143	1	2397	2	Y	78	67	0	13	1	5
							86	9									
09	0		2599	-0-	2599	2599	138	1	2386	2	Y	68	67	0	3	1	3
							75	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
04	10890	X	10244	-0-	-646	-0-	537	1	9653	2	Y	49	41	0	9	1	4
							54	9									
05	10943	X	9277	-0-	-1666	-0-	480	1	8755	2	Y	38	39	0	1	1	2
							42	9									
06	10470	X	8098	-0-	-2372	-0-	447	1	7608	2	Y	39	38	0	1	1	2
							43	9									
07	10571	X	8169	-0-	-2402	-0-	464	1	7659	2	Y	42	34	0	6	1	4
							46	9									
08	10571	X	9279	-0-	-1292	-0-	518	1	8724	2	Y	34	30	0	6	1	2
							37	9									
09	0		6655	-0-	6655	6655	359	1	6260	2	Y	33	32	0	1	1	2
							36	9									

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
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	129	1	2323	2	Y	71	62	0	12	1	6
							78	9									
05	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	136	1	2504	2	Y	92	92	0	1	1	5
							101	9									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	2	0	3	1	-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2124	-0-	-2046	-0-	114	1	2010	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	172	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4277	2	Y	120	113	0			7
							132	9									
07	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	201	1	3332	2	Y	92	77	0	14	1	8
							101	9									
08	4061	X	2581	-0-	-1480	-0-	140	1	2379	2	Y	56	48	0	12	1	4
							62	9									
09	0		3849	-0-	3849	3849	203	1	3540	2	Y	96	93	0	2	1	5
							106	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3794	-0-	-706	-0-	185	1	3365	2	Y	222	192	0	28	1	18
							244	9									
05	4960	X	380	-0-	-4580	-0-	19	1	339	2	Y	20	33	0	4	1	1
							22	9									
06	4800	X	2376	-0-	-2424	-0-	131	1	2228	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
07	4960	X	3752	-0-	-1208	-0-	213	1	3528	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	254	1	4283	2	Y	203	175	0	15	1	14
							223	9									
09	0		3583	-0-	3583	3583	183	1	3182	2	Y	198	196	0	6	1	10
							218	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12024	X	1458	-0-	-10566	-0-	66	1	1185	2	Y	188	163	0	39	1	15
							207	9									
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	57	2	28	9	Y	25	35	0	4	1	1
06	4140	X	13	-0-	-4127	-0-	5	2	8	9	Y	7	7	0	1	1	-0-
07	3503	X	46	-0-	-3457	-0-	37	2	9	9	Y	8	7	0			1
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	309	1	5180	2	Y	498	429	0	35	1	35
							548	9									
09	0		1624	-0-	1624	1624	78	1	1401	2	Y	132	145	0	16	1	6
							145	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	2720	-0-	-2860	-0-	141	1	2510	2	Y	63	55	0	15	1	5
							69	9									
05	5766	X	11	-0-	-5755	-0-	11	2			Y	-0-	4	0	1	1	-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	385	1	6582	2	Y	151	142	0			9
							166	9									
07	5363	X	3319	-0-	-2044	-0-	185	1	3070	2	Y	58	49	0	13	1	5
							64	9									
08	5363	X	4408	-0-	-955	-0-	244	1	4095	2	Y	63	55	0	9	1	4
							69	9									
09	0		5788	-0-	5788	5788	305	1	5355	2	Y	116	112	0	2	1	6
							128	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0		-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 #: 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
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1740	-0-	-570	-0-	81 215	1 9	1444	2	Y	195	169	0	33	1	16
05	2108	X	29	-0-	-2079	-0-	29	2			Y	-0-	12	0	4	1	-0-
06	2040	X	1397	-0-	-643	-0-	72 106	1 9	1219	2	Y	96	90	0			6
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	130 261	1 9	2150	2	Y	237	199	0	23	1	21
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	114 242	1 9	1903	2	Y	220	189	0	37	1	15
09	0		2142	-0-	2142	2142	104 231	1 9	1807	2	Y	210	208	0	7	1	10

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
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	93 119	1 9	1680	2	Y	108	93	0	6	1	9
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	7	0	2	1	-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	15450	X	8941	-0-	-6509	-0-	470 26	1 9	8445	2	Y	24	20	0	7	1	2
05	15717	X	6411	-0-	-9306	-0-	333 17	1 9	6061	2	Y	15	15	0	1	1	1
06	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	1059 51	1 9	17993	2	Y	46	44	0			3
07	15004	X	7444	-0-	-7560	-0-	421 23	1 9	7000	2	Y	21	17	0	5	1	2
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5470	-0-	-200	-0-	286	1	5131	2	Y	48	41	0	8	1	4
							53	9									
05	5859	X	5607	-0-	-252	-0-	289	1	5262	2	Y	51	51	0	1	1	3
							56	9									
06	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	298	1	5032	2	Y	56	54	0	2	1	3
							62	9									
07	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	313	1	5195	2	Y	49	41	0	7	1	4
							54	9									
08	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	309	1	5172	2	Y	63	55	0	8	1	4
							69	9									
09	0		5364	-0-	5364	5364	287	1	5031	2	Y	42	42	0	2	1	2
							46	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

04	900	X	152	-0-	-748	-0-	4	1	139	2	Y	8	7	0	5	1	1
							9	9									
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

04	8460	X	5652	-0-	-2808	-0-	296	1	5316	2	Y	36	32	0	5	1	3
							40	9									
05	8091	X	4981	-0-	-3110	-0-	257	1	4693	2	Y	28	29	0	1	1	1
							31	9									
06	6420	X	6294	-0-	-126	-0-	349	1	5910	2	Y	32	30	0	1	1	2
							35	9									
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	358	1	5944	2	Y	26	22	0	4	1	2
							29	9									
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	336	1	5663	2	Y	27	23	0	4	1	2
							30	9									
09	0		5945	-0-	5945	5945	321	1	5596	2	Y	25	25	0	1	1	1
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

04	58835	X	10189	-0-	-48646	-0-	536	1	9613	2	Y	36	31	0	7	1	3
							40	9									
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	546	1	9931	2	Y	35	35	0	1	1	2
							39	9									
06	20580	X	10003	-0-	-10577	-0-	554	1	9414	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	9									
07	15686	X	9618	-0-	-6068	-0-	543	1	9051	2	Y	22	18	0	4	1	2
							24	9									
08	13206	X	9072	-0-	-4134	-0-	506	1	8540	2	Y	24	20	0	4	1	2
							26	9									
09	0		8346	-0-	8346	8346	449	1	7868	2	Y	26	26	0	1	1	1
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4513	-0-	4513	9902	236	1	4273	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
							4	9									
05	T. A.		4051	-0-	4051	13953	210	1	3840	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		10505	-0-	10505	24458	583	1	9889	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
07	34834	X	10376	-0-	-24458	-0-	587	1	9745	2	Y	40	33	0	5	1	4
							44	9									
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	506	1	8502	2	Y	10	9	0	4	1	1
							11	9									
09	0		8128	-0-	8128	8128	439	1	7676	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1354	-0-	-1676	-0-	68	1	1221	2	Y	59	50	0	20	1	5
							65	9									
05	3720	X	1618	-0-	-2102	-0-	80	1	1481	2	Y	52	53	0	1	1	3
							57	9									
06	3600	X	3010	-0-	-590	-0-	161	1	2733	2	Y	105	100	0	2	1	6
							116	9									
07	3720	X	1532	-0-	-2188	-0-	84	1	1387	2	Y	55	46	0	10	1	5
							61	9									
08	3472	X	740	-0-	-2732	-0-	39	1	664	2	Y	34	30	0	7	1	2
							37	9									
09	0		2326	-0-	2326	2326	123	1	2136	2	Y	61	59	0	1	1	3
							67	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	816	-0-	-1884	-0-	43	1	767	2	Y	5	5	0	3	1	-0-
							6	9									
05	2790	X	1488	-0-	-1302	-0-	73	1	1323	2	Y	84	80	0			4
							92	9									
06	2700	X	1254	-0-	-1446	-0-	64	1	1111	2	Y	72	69	0	3	1	4
							79	9									
07	837	X	809	-0-	-28	-0-	41	1	715	2	Y	48	40	0	8	1	4
							53	9									
08	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	75	1	1278	2	Y	112	96	0	12	1	8
							123	9									
09	0		479	-0-	479	479	25	1	421	2	Y	30	33	0	4	1	1
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

04	3540	X	3205	-0-	-335	-0-	160	1	2885	2	Y	145	125	0	11	1	12
							160	9									
05	3658	X	361	-0-	-3297	-0-	18	1	325	2	Y	16	24	0	3	1	1
							18	9									
06	2400	X	1494	-0-	-906	-0-	79	1	1373	2	Y	38	36	0	1	1	2
							42	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	183	1	3042	2	Y	146	122	0	13	1	13
							161	9									
08	3317	X	2541	-0-	-776	-0-	133	1	2257	2	Y	137	117	0	23	1	10
							151	9									
09	0		2184	-0-	2184	2184	111	1	1941	2	Y	120	120	0	4	1	6
							132	9									

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	3348	X	24	-0-	-3324	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	4	-0-	-3236	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	X	6	-0-	-1761	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	169 56	1 9	3037	2	Y	51	44	0	8	1	4
05	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	162 47	1 9	2972	2	Y	43	44	0	1	1	2
06	3390	X	57	-0-	-3333	-0-	57	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	233 84	1 9	4228	2	Y	76	65	0	12	1	6
05	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	218 75	1 9	4005	2	Y	68	69	0	2	1	3
06	5880	X	38	-0-	-5842	-0-	38	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58463	X	13549	-0-	-44914	-0-	705 152	1 9	12692	2	Y	138	119	0	22	1	11
05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	639 140	1 9	11644	2	Y	127	129	0	3	1	6
06	16410	X	11825	-0-	-4585	-0-	649 139	1 9	11037	2	Y	126	121	0	4	1	7
07	15128	X	12487	-0-	-2641	-0-	706 129	1 9	11652	2	Y	117	99	0	15	1	10
08	14291	X	11667	-0-	-2624	-0-	650 130	1 9	10887	2	Y	118	102	0	18	1	8
09	0		11072	-0-	11072	11072	591 128	1 9	10353	2	Y	116	114	0	4	1	6

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	140 44	1 9	2473	2	Y	40	35	0	6	1	3
05	2821	X	2654	-0-	-167	-0-	135 40	1 9	2479	2	Y	36	36	0	1	1	2
06	2730	X	38	-0-	-2692	-0-	38	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 B (SA3) 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
04	2670	X	815	-0-	-1855	-0-	42	1	750	2	Y	21	18	0	10	1	2
							23	9									
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	132	1	2399	2	Y	154	147	0	1	1	8
							169	9									
06	2610	X	757	-0-	-1853	-0-	41	1	716	2	Y	-0-	3	0	5	1	-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	246	1	4092	2	Y	189	159	0	13	1	17
							208	9									
08	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	127	1	2086	2	Y	86	74	0	23	1	6
							95	9									
09	0		519	-0-	519	519	28	1	490	2	Y	1	4	0	3	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	749	X	-0-	-0-	-749	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

04	1020	X	1018	-0-	-2	-0-	50	1	940	2	Y	25	21	0	2	1	2
							28	9									
05	1054	X	977	-0-	-77	-0-	51	1	916	2	Y	9	10	0	1	1	-0-
							10	9									
06	1020	X	913	-0-	-107	-0-	48	1	833	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
07	1054	X	914	-0-	-140	-0-	51	1	860	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
							3	9									
08	1054	X	922	-0-	-132	-0-	53	1	866	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	0		903	-0-	903	903	49	1	840	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	6562	-0-	-7628	-0-	344	1	6190	2	Y	25	21	0	6	1	2
							28	9									
05	14663	X	6170	-0-	-8493	-0-	317	1	5827	2	Y	24	24	0	1	1	1
							26	9									
06	14190	X	8449	-0-	-5741	-0-	466	1	7949	2	Y	31	29	0	1	1	2
							34	9									
07	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	685	1	11367	2	Y	32	27	0	4	1	3
							35	9									
08	10788	X	10189	-0-	-599	-0-	569	1	9579	2	Y	37	32	0	5	1	3
							41	9									
09	0		9765	-0-	9765	9765	525	1	9196	2	Y	40	40	0	1	1	2
							44	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 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
04	3210	X	2301	-0-	-909	-0-	121	1	2107	2	Y	66	57	0	13	1	5
							73	9									
05	3286	X	2103	-0-	-1183	-0-	106	1	1923	2	Y	67	68	0	1	1	3
							74	9									
06	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	168	1	2887	2	Y	75	72	0	2	1	4
							83	9									
07	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	169	1	2796	2	Y	71	59	0	10	1	6
							78	9									
08	3131	X	977	-0-	-2154	-0-	56	1	896	2	Y	23	19	0	8	1	2
							25	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	708	1	12746	2	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	719	1	13127	2	Y	16	16	0	1	1	1
							18	9									
06	13380	X	12748	-0-	-632	-0-	709	1	12022	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
07	13919	X	13615	-0-	-304	-0-	773	1	12821	2	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
08	13919	X	5084	-0-	-8835	-0-	287	1	4795	2	Y	2	2	0	2	1	-0-
							2	9									
09	0		6198	-0-	6198	6198	335	1	5855	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16170	X	15705	-0-	-465	-0-	828	1	14877	2	Y	-0-					-0-
05	16709	X	16027	-0-	-682	-0-	832	1	15195	2	Y	-0-					-0-
06	16020	X	15446	-0-	-574	-0-	858	1	14588	2	Y	-0-					-0-
07	16430	X	15914	-0-	-516	-0-	905	1	15009	2	Y	-0-					-0-
08	16430	X	15829	-0-	-601	-0-	889	1	14940	2	Y	-0-					-0-
09	0		15303	-0-	15303	15303	826	1	14477	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 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
04	4980	X	4196	-0-	-784	-0-	217 105	1 9	3874	2	Y	95	83	0	15	1	8
05	5146	X	4731	-0-	-415	-0-	242 87	1 9	4402	2	Y	79	81	0	2	1	4
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
08	5084	X	2	-0-	-5082	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2384	-0-	-1006	-0-	127	1	2257	2	Y	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	157	1	2839	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	151	1	2573	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	155	1	2544	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	152	1	2566	2	Y	-0-					-0-
09	0		2608	-0-	2608	2608	140	1	2468	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8917	-0-	-293	-0-	465 94	1 9	8358	2	Y	85	73	0	11	1	7
05	10168	X	8905	-0-	-1263	-0-	459 74	1 9	8372	2	Y	67	69	0	2	1	3
06	9840	X	28	-0-	-9812	-0-	27	2	1	9	Y	1	2	0	2	1	-0-
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

04	6450	X	5385	-0-	-1065	-0-	275	1	4988	2	Y	111	95	0	18	1	9
							122	9									
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	350	1	6397	2	Y	144	144	0	2	1	7
							158	9									
06	6150	X	264	-0-	-5886	-0-	15	1	245	2	Y	4	6	0	5	1	-0-
							4	9									
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

04	4950	X	1542	-0-	-3408	-0-	81	1	1426	2	Y	32	27	0	10	1	3
							35	9									
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	287	1	5242	2	Y	89	87	0	1	1	4
							98	9									
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	300	1	5100	2	Y	80	76	0	3	1	5
							88	9									
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	280	1	4667	2	Y	71	60	0	10	1	6
							78	9									
08	5642	X	4779	-0-	-863	-0-	262	1	4439	2	Y	71	61	0	11	1	5
							78	9									
09	0		4724	-0-	4724	4724	251	1	4399	2	Y	67	67	0	2	1	3
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	Y	25	21	0	4	1	2
							28	9									
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	108	1	1961	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	9									
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	210	1	3580	2	Y	74	71	0	1	1	4
							81	9									
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	232	1	3860	2	Y	57	48	0	8	1	5
							63	9									
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	216	1	3663	2	Y	51	43	0	9	1	4
							56	9									
09	0		2644	-0-	2644	2644	139	1	2462	2	Y	39	39	0	2	1	2
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	447	-0-	-4623	-0-	20	1	379	2	Y	44	38	0	32	1	4
							48	9									
05	3565	X	2354	-0-	-1211	-0-	109	1	1973	2	Y	247	238	0	1	1	12
							272	9									
06	2670	X	35	-0-	-2635	-0-	28	2	7	9	Y	6	10	0	8	1	-0-
07	2759	X	2126	-0-	-633	-0-	107	1	1773	2	Y	224	188	0	16	1	20
							246	9									
08	2759	X	17	-0-	-2742	-0-	17	2			Y	-0-	20	1			-0-
09	0		1897	-0-	1897	1897	92	1	1617	2	Y	171	163	0			8
							188	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37651					Y	-0-					117
05	37651	X	-0-	-0-	-37651	-0-					Y	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	14B2 EXT		48873	-0-	48873	48873	2710	1	45497	2	Y	605	420	0	151	1	151
							666	9									
09	14B2 EXT		67738	-0-	67738	116611	3648	1	63899	2	Y	174	137	0	68	1	120
							191	9									

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	X	327	-0-	-1553	-0-	16	1	270	2	Y	37	32	0	15	1	3
							41	9									
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	Y	145	140	0	1	1	7
							160	9									
06	780	X	10	-0-	-770	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	0	5	1	-0-
07	806	X	62	-0-	-744	-0-	45	2	17	9	Y	15	12	0	2	1	1
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0		1220	-0-	1220	1220	54	1	942	2	Y	204	194	0			10
							224	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35880	X	29329	-0-	-6551	-0-	1545	1	27780	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	34658	X	29455	-0-	-5203	-0-	1530	1	27923	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	30150	X	27816	-0-	-2334	-0-	1543	1	26271	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	31155	X	28283	-0-	-2872	-0-	1610	1	26671	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	31155	X	27688	-0-	-3467	-0-	1556	1	26130	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	0		26469	-0-	26469	26469	1427	1	25040	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

04	6120	X	4927	-0-	-1193	-0-	249	1	4553	2	Y	114	99	0	19	1	9
							125	9									
05	6293	X	5745	-0-	-548	-0-	293	1	5328	2	Y	113	114	0	2	1	6
							124	9									
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	350	1	5945	2	Y	123	118	0	4	1	7
							135	9									
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	344	1	5703	2	Y	123	102	0	17	1	11
							135	9									
08	6014	X	2589	-0-	-3425	-0-	141	1	2387	2	Y	55	47	0	15	1	4
							61	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	7230	X	4284	-0-	-2946	-0-	220	1	3984	2	Y	73	63	0	14	1	6
							80	9									
05	7471	X	5747	-0-	-1724	-0-	293	1	5329	2	Y	114	113	0	1	1	6
							125	9									
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	425	1	7249	2	Y	185	176	0	4	1	11
							204	9									
07	7130	X	6681	-0-	-449	-0-	374	1	6188	2	Y	108	90	0	19	1	10
							119	9									
08	7130	X	5597	-0-	-1533	-0-	309	1	5219	2	Y	63	56	0	13	1	4
							69	9									
09	0		5949	-0-	5949	5949	317	1	5514	2	Y	107	104	0	2	1	5
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5771	-0-	-289	-0-	302	1	5441	2	Y	25	22	0	3	1	2
							28	9									
05	6169	X	6019	-0-	-150	-0-	310	1	5686	2	Y	21	21	0	1	1	1
							23	9									
06	5940	X	5731	-0-	-209	-0-	317	1	5378	2	Y	33	31	0	1	1	2
							36	9									
07	6138	X	5764	-0-	-374	-0-	325	1	5366	2	Y	66	55	0	7	1	6
							73	9									
08	6045	X	5759	-0-	-286	-0-	316	1	5300	2	Y	130	111	0	16	1	9
							143	9									
09	0		5501	-0-	5501	5501	293	1	5135	2	Y	66	68	0	4	1	3
							73	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2049	-0-	-1971	-0-	103	1	1860	2	Y	78	67	0	14	1	6
							86	9									
05	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	199	1	3629	2	Y	76	76	0	2	1	4
							84	9									
06	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	182	1	3074	2	Y	94	90	0	2	1	6
							103	9									
07	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	195	1	3239	2	Y	94	79	0	13	1	8
							103	9									
08	3906	X	3255	-0-	-651	-0-	178	1	2979	2	Y	89	77	0	14	1	6
							98	9									
09	0		2887	-0-	2887	2887	152	1	2643	2	Y	84	83	0	3	1	4
							92	9									

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
04	3090	X	1610	-0-	-1480	-0-	83	1	1488	2	Y	35	30	0	9	1	3
							39	9									
05	3193	X	1076	-0-	-2117	-0-	54	1	979	2	Y	39	39	0	1	1	2
							43	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	199	1	3396	2	Y	92	88	0	1	1	5
							101	9									
07	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	166	1	2753	2	Y	72	60	0	11	1	6
							79	9									
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	159	1	2675	2	Y	76	65	0	12	1	5
							84	9									
09	0		2789	-0-	2789	2789	147	1	2564	2	Y	71	70	0	3	1	3
							78	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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 #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 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
04	5280	X	3515	-0-	-1765	-0-	180 107	1 9	3228	2	Y	97	84	0	20	1	8
05	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	276 129	1 9	5049	2	Y	117	117	0	2	1	6
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	287 144	1 9	4885	2	Y	131	125	0	4	1	8
07	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	284 136	1 9	4703	2	Y	124	104	0	17	1	11
08	5456	X	1563	-0-	-3893	-0-	85 44	1 9	1434	2	Y	40	35	0	13	1	3
09	0		4147	-0-	4147	4147	217 111	1 9	3819	2	Y	101	98	0	1	1	5

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4321	-0-	-1109	-0-	217 147	1 9	3957	2	Y	134	116	0	26	1	11
05	5611	X	4399	-0-	-1212	-0-	224 95	1 9	4080	2	Y	86	90	0	3	1	4
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	302 220	1 9	5170	2	Y	200	189	0	3	1	12
07	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	289 145	1 9	4756	2	Y	132	111	0	21	1	12
08	5518	X	1447	-0-	-4071	-0-	80 26	1 9	1341	2	Y	24	20	0	14	1	2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

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
04	2460	X	2006	-0-	-454	-0-	104 22	1 9	1880	2	Y	20	16	0	4	1	2
05	2511	X	1842	-0-	-669	-0-	95 9	1 9	1738	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	138 26	1 9	2350	2	Y	24	23	0			1
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	138 30	1 9	2303	2	Y	27	23	0	3	1	2
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	137 19	1 9	2312	2	Y	17	14	0	4	1	1
09	0		2375	-0-	2375	2375	128 19	1 9	2228	2	Y	17	16	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 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
04	16680	X	15868	-0-	-812	-0-	835 12	1 9	15021	2	Y	11	10	0	1	1	1
05	17236	X	16302	-0-	-934	-0-	846 10	1 9	15446	2	Y	9	10	0			-0-
06	16620	X	15616	-0-	-1004	-0-	866 10	1 9	14740	2	Y	9	8	0			1
07	16926	X	16066	-0-	-860	-0-	914 9	1 9	15143	2	Y	8	7	0	1	1	1
08	16709	X	15220	-0-	-1489	-0-	857 10	1 9	14353	2	Y	9	8	0	1	1	1
09	0		15220	-0-	15220	15220	823 7	1 9	14390	2	Y	6	7	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

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

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2022 - WELL PLUGGED 4/7/2022

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		222	-0-	222	241	9	1	159	2	Y	49	46	0			3
							54	9									
07	313	X	72	-0-	-241	-0-	46	2	26	9	Y	24	20	0	5	1	2
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	49	2	13	9	Y	12	11	0	2	1	1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

04	9300	X	8293	-0-	-1007	-0-	438	1	7835	2	Y	18	15	0	3	1	2
							20	9									
05	9548	X	9302	-0-	-246	-0-	481	1	8801	2	Y	18	18	0	1	1	1
							20	9									
06	9660	X	8413	-0-	-1247	-0-	464	1	7935	2	Y	13	12	0	1	1	1
							14	9									
07	9982	X	8215	-0-	-1767	-0-	469	1	7726	2	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
08	9982	X	8278	-0-	-1704	-0-	463	1	7794	2	Y	19	16	0	4	1	1
							21	9									
09	0		7983	-0-	7983	7983	431	1	7531	2	Y	19	18	0	1	1	1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

04	8820	X	7231	-0-	-1589	-0-	380	1	6851	2	Y	-0-					-0-
05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	515	1	9396	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	8376	-0-	-444	-0-	464	1	7912	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	8579	-0-	-287	-0-	488	1	8091	2	Y	-0-					-0-
08	9920	X	8617	-0-	-1303	-0-	484	1	8133	2	Y	-0-					-0-
09	0		8129	-0-	8129	8129	439	1	7690	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

04	12990	X	12757	-0-	-233	-0-	669	1	12060	2	Y	25	22	0	4	1	2
							28	9									
05	13299	X	12878	-0-	-421	-0-	667	1	12186	2	Y	23	23	0	1	1	1
							25	9									
06	12750	X	12426	-0-	-324	-0-	688	1	11714	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
07	13175	X	12487	-0-	-688	-0-	707	1	11757	2	Y	21	17	0	3	1	2
							23	9									
08	13175	X	12029	-0-	-1146	-0-	673	1	11331	2	Y	23	19	0	4	1	2
							25	9									
09	0		11376	-0-	11376	11376	614	1	10738	2	Y	22	22	0	1	1	1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	8699	-0-	-1591	-0-	454	1	8221	2	Y	22	18	0	5	1	2
							24	9									
05	9920	X	8328	-0-	-1592	-0-	431	1	7876	2	Y	19	19	0	1	1	1
							21	9									
06	9150	X	8092	-0-	-1058	-0-	448	1	7632	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
07	9455	X	8082	-0-	-1373	-0-	455	1	7597	2	Y	27	23	0	3	1	2
							30	9									
08	8990	X	7938	-0-	-1052	-0-	444	1	7481	2	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									
09	0		7511	-0-	7511	7511	405	1	7093	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

04	9270	X	8673	-0-	-597	-0-	454	1	8216	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
05	9486	X	5255	-0-	-4231	-0-	272	1	4982	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	9180	X	1521	-0-	-7659	-0-	83	1	1421	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
07	9486	X	2504	-0-	-6982	-0-	139	1	2319	2	Y	42	34	0	5	1	4
							46	9									
08	9114	X	3323	-0-	-5791	-0-	184	1	3067	2	Y	65	56	0	8	1	5
							72	9									
09	0		4837	-0-	4837	4837	254	1	4500	2	Y	75	74	0	2	1	4
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 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
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	492	1	8883	2	Y	49	42	0	7	1	4
							54	9									
05	9269	X	8414	-0-	-855	-0-	434	1	7936	2	Y	40	41	0	1	1	2
							44	9									
06	8670	X	7147	-0-	-1523	-0-	398	1	6720	2	Y	26	25	0	1	1	2
							29	9									
07	9734	X	7445	-0-	-2289	-0-	420	1	6967	2	Y	53	45	0	5	1	5
							58	9									
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	588	1	9892	2	Y	40	35	0	7	1	3
							44	9									
09	0		9105	-0-	9105	9105	489	1	8561	2	Y	50	50	0	1	1	2
							55	9									

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
04	8070	X	5983	-0-	-2087	-0-	313	1	5605	2	Y	59	51	0	113	1	5
							65	9									
05	7223	X	6593	-0-	-630	-0-	336	1	6195	2	Y	56	57	0	1	1	3
							62	9									
06	7260	X	5156	-0-	-2104	-0-	284	1	4827	2	Y	41	40	0	2	1	2
							45	9									
07	7502	X	6335	-0-	-1167	-0-	358	1	5915	2	Y	56	47	0	6	1	5
							62	9									
08	7502	X	6523	-0-	-979	-0-	361	1	6095	2	Y	61	53	0	9	1	4
							67	9									
09	0		6228	-0-	6228	6228	332	1	5815	2	Y	74	72	0	2	1	4
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	9930	X	3953	-0-	-5977	-0-	207	1	3721	2	Y	23	19	0	9	1	2
							25	9									
05	15872	X	4287	-0-	-11585	-0-	221	1	4027	2	Y	35	34	0	1	1	2
							39	9									
06	15360	X	4464	-0-	-10896	-0-	245	1	4179	2	Y	36	35	0	1	1	2
							40	9									
07	15872	X	4161	-0-	-11711	-0-	237	1	3889	2	Y	32	27	0	4	1	3
							35	9									
08	11904	X	4252	-0-	-7652	-0-	238	1	3980	2	Y	31	27	0	5	1	2
							34	9									
09	0		4227	-0-	4227	4227	226	1	3955	2	Y	42	41	0	1	1	2
							46	9									

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

04	4620	X	2132	-0-	-2488	-0-	108	1	1952	2	Y	65	57	0	16	1	5
							72	9									
05	5456	X	4681	-0-	-775	-0-	236	1	4294	2	Y	137	134	0	1	1	7
							151	9									
06	5280	X	3543	-0-	-1737	-0-	190	1	3240	2	Y	103	100	0	4	1	6
							113	9									
07	5456	X	3223	-0-	-2233	-0-	178	1	2960	2	Y	77	64	0	12	1	7
							85	9									
08	4836	X	3716	-0-	-1120	-0-	202	1	3390	2	Y	113	97	0	15	1	8
							124	9									
09	0		4266	-0-	4266	4266	222	1	3893	2	Y	137	134	0	4	1	7
							151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

04	2610	X	1841	-0-	-769	-0-	94	1	1704	2	Y	39	34	0	7	1	3
							43	9									
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	139	1	2543	2	Y	56	55	0	1	1	3
							62	9									
06	2610	X	2564	-0-	-46	-0-	139	1	2371	2	Y	49	47	0	2	1	3
							54	9									
07	2573	X	2395	-0-	-178	-0-	133	1	2217	2	Y	41	33	0	7	1	4
							45	9									
08	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	145	1	2412	2	Y	46	39	0	8	1	3
							51	9									
09	0		2079	-0-	2079	2079	109	1	1927	2	Y	39	38	0	2	1	2
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

04	8010	X	4442	-0-	-3568	-0-	232	1	4185	2	Y	23	20	0	2	1	2
							25	9									
05	6820	X	4717	-0-	-2103	-0-	244	1	4433	2	Y	36	35	0	1	1	2
							40	9									
06	5640	X	4552	-0-	-1088	-0-	250	1	4266	2	Y	33	32	0	1	1	2
							36	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	301	1	4999	2	Y	41	33	0	6	1	4
							45	9									
08	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	247	1	4155	2	Y	31	27	0	6	1	2
							34	9									
09	0		4285	-0-	4285	4285	230	1	4020	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 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
04	1710	X	729	-0-	-981	-0-	36	1	648	2	Y	41	36	0	9	1	3
							45	9									
05	1767	X	1089	-0-	-678	-0-	54	1	969	2	Y	60	59	0	1	1	3
							66	9									
06	1680	X	1244	-0-	-436	-0-	64	1	1104	2	Y	69	66	0	2	1	4
							76	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	Y	49	41	0	8	1	4
							54	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	Y	90	78	0	10	1	6
							99	9									
09	0		1061	-0-	1061	1061	54	1	948	2	Y	54	54	0	3	1	3
							59	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1556	-0-	-394	-0-	81	1	1447	2	Y	25	22	0	4	1	2
							28	9									
05	2015	X	1304	-0-	-711	-0-	67	1	1202	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	9									
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	113	1	1945	2	Y	91	87	0	1	1	5
							100	9									
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	115	1	1858	2	Y	105	88	0	13	1	9
							116	9									
08	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	89	1	1465	2	Y	38	33	0	11	1	3
							42	9									
09	0		1847	-0-	1847	1847	99	1	1727	2	Y	19	20	0	1	1	1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 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
04	11310	X	7974	-0-	-3336	-0-	417	1	7503	2	Y	49	41	0	8	1	4
							54	9									
05	11687	X	8824	-0-	-2863	-0-	453	1	8328	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	9									
06	10020	X	8401	-0-	-1619	-0-	462	1	7885	2	Y	49	47	0	1	1	3
							54	9									
07	9796	X	7727	-0-	-2069	-0-	436	1	7252	2	Y	35	30	0	5	1	3
							39	9									
08	8835	X	7875	-0-	-960	-0-	440	1	7393	2	Y	38	33	0	5	1	3
							42	9									
09	0		7977	-0-	7977	7977	426	1	7473	2	Y	71	70	0	1	1	3
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65250	X	14320	-0-	-50930	-0-	747	1	13439	2	Y	122	106	0	28	1	10
							134	9									
05	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	588	1	10726	2	Y	82	86	0	2	1	4
							90	9									
06	18240	X	13548	-0-	-4692	-0-	750	1	12714	2	Y	76	73	0	3	1	4
							84	9									
07	17856	X	13249	-0-	-4607	-0-	747	1	12381	2	Y	110	92	0	12	1	10
							121	9									
08	16275	X	12817	-0-	-3458	-0-	713	1	11980	2	Y	113	97	0	18	1	8
							124	9									
09	0		11490	-0-	11490	11490	614	1	10769	2	Y	97	96	0	4	1	5
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	34259	X	10143	-0-	-24116	-0-	534 31	1 9	9578	2	Y	28	24	0	5	1	2
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	532 33	1 9	9749	2	Y	30	30	0	1	1	1
06	10380	X	1189	-0-	-9191	-0-	65 2	1 9	1122	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
07	10726	X	9960	-0-	-766	-0-	562 50	1 9	9348	2	Y	45	37	0	4	1	4
08	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	660 32	1 9	11066	2	Y	29	25	0	6	1	2
09	0		9031	-0-	9031	9031	487 19	1 9	8525	2	Y	17	17	0	1	1	1

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
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	51 14	1 9	965	2	Y	13	12	0	1	1	1
05	1054	N	86	-0-	-968	-0-	86	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	55	-0-	-999	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	10734	-0-	7634	7634	599 31	1 9	10104	2	Y	28	24	0	2	1	2
09	0		2950	-0-	2950	10584	157 47	1 9	2746	2	Y	43	42	0	1	1	2

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
04	5640	X	5190	-0-	-450	-0-	271 2	1 9	4917	2	Y	2	2	0			-0-
05	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	275 3	1 9	5019	2	Y	3	3	0			-0-
06	5460	X	5081	-0-	-379	-0-	283 2	1 9	4796	2	Y	2	2	0			-0-
07	5611	X	5297	-0-	-314	-0-	301 2	1 9	4994	2	Y	2	2	0			-0-
08	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	295 1	1 9	4977	2	Y	1	1	0			-0-
09	0		4849	-0-	4849	4849	263 2	1 9	4584	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3424	-0-	-476	-0-	181	1	3240	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	187	1	3416	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	203	1	3474	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	211	1	3507	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	214	1	3589	2	Y	-0-					-0-
09	0		3351	-0-	3351	3351	182	1	3169	2	Y	-0-					-0-

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
04	18720	X	18386	-0-	-334	-0-	967	1	17388	2	Y	28	24	0	5	1	2
							31	9									
05	19251	X	19023	-0-	-228	-0-	987	1	18006	2	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									
06	18480	X	18116	-0-	-364	-0-	1005	1	17081	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
07	19096	X	18642	-0-	-454	-0-	1058	1	17559	2	Y	23	20	0	3	1	2
							25	9									
08	19096	X	18379	-0-	-717	-0-	1032	1	17317	2	Y	27	23	0	4	1	2
							30	9									
09	0		4936	-0-	4936	4936	266	1	4662	2	Y	7	8	0	1	1	-0-
							8	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
04	7020	X	6521	-0-	-499	-0-	341	1	6093	2	Y	79	68	0	13	1	6
							87	9									
05	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	341	1	6226	2	Y	78	78	0	2	1	4
							86	9									
06	6810	X	6384	-0-	-426	-0-	350	1	5950	2	Y	76	73	0	3	1	4
							84	9									
07	7037	X	6543	-0-	-494	-0-	367	1	6089	2	Y	79	66	0	10	1	7
							87	9									
08	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	359	1	6069	2	Y	77	66	0	13	1	5
							85	9									
09	0		6208	-0-	6208	6208	332	1	5806	2	Y	64	63	0	3	1	3
							70	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
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 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
04	7500	X	7061	-0-	-439	-0-	366	1	6626	2	Y	63	55	0	10	1	5
							69	9									
05	7502	X	7196	-0-	-306	-0-	370	1	6759	2	Y	61	62	0	1	1	3
							67	9									
06	7260	X	6853	-0-	-407	-0-	377	1	6411	2	Y	59	57	0	2	1	3
							65	9									
07	7440	X	6428	-0-	-1012	-0-	363	1	6008	2	Y	52	43	0	7	1	5
							57	9									
08	7440	X	7174	-0-	-266	-0-	398	1	6709	2	Y	61	53	0	9	1	4
							67	9									
09	0		6658	-0-	6658	6658	358	1	6236	2	Y	58	57	0	2	1	3
							64	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
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	55	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	975	-0-	-141	-0-	55	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	61	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	0		1781	-0-	1781	1781	96	1	1685	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 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
04	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	68	1	1260	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	74	1	1328	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	71	1	1186	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	579	-0-	-847	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	114	101	2	13	9	Y	12	11	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37949	X	8288	-0-	-29661	-0-	433	1	7778	2	Y	70	61	0	22	1	6
							77	9									
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	421	1	7705	2	Y	3	8	0	1	1	-0-
							3	9									
06	12030	X	7333	-0-	-4697	-0-	406	1	6927	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	7392	-0-	-1691	-0-	420	1	6972	2	Y	-0-					-0-
08	9021	X	2707	-0-	-6314	-0-	151	1	2556	2	Y	-0-					-0-
09	0		2285	-0-	2285	2285	124	1	2161	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8682	-0-	-348	-0-	453	1	8206	2	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
05	9331	X	9045	-0-	-286	-0-	469	1	8555	2	Y	19	19	0	1	1	1
							21	9									
06	8730	X	6698	-0-	-2032	-0-	372	1	6307	2	Y	17	16	0	1	1	1
							19	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	565	1	9369	2	Y	23	19	0	3	1	2
							25	9									
08	9052	X	3567	-0-	-5485	-0-	199	1	3357	2	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69715	X	13770	-0-	-55945	-0-	722	1	13016	2	Y	29	25	0	5	1	2
							32	9									
05	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	689	1	12579	2	Y	25	25	0	1	1	1
							28	9									
06	22530	X	12198	-0-	-10332	-0-	677	1	11495	2	Y	24	23	0	1	1	1
							26	9									
07	17143	X	10582	-0-	-6561	-0-	601	1	9960	2	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
08	15903	X	3246	-0-	-12657	-0-	184	1	3059	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
							3	9									
09	0		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3464	-0-	-1156	-0-	157	1	2822	2	Y	441	381	0	77	1	36
							485	9									
05	4650	X	41	-0-	-4609	-0-	41	2			Y	-0-	27	0	9	1	-0-
06	4470	X	4317	-0-	-153	-0-	202	1	3446	2	Y	608	572	0			36
							669	9									
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	232	1	3853	2	Y	627	526	0	81	1	56
							690	9									
08	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	196	1	3308	2	Y	511	440	0	91	1	36
							562	9									
09	0		3734	-0-	3734	3734	172	1	3034	2	Y	480	477	0	16	1	23
							528	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	14221	-0-	-299	-0-	746	1	13425	2	Y	45	38	0	7	1	4
							50	9									
05	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	926	1	16905	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	9									
06	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	1012	1	17247	2	Y	36	35	0	1	1	2
							40	9									
07	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	936	1	15540	2	Y	32	27	0	4	1	3
							35	9									
08	17887	X	13656	-0-	-4231	-0-	765	1	12857	2	Y	31	27	0	5	1	2
							34	9									
09	0		11139	-0-	11139	11139	598	1	10491	2	Y	45	44	0	1	1	2
							50	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	709	-0-	-2771	-0-	34	1	584	2	Y	83	71	0	47	1	7
							91	9									
05	3596	X	1319	-0-	-2277	-0-	60	1	1105	2	Y	140	138	0	2	1	7
							154	9									
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	148	1	2535	2	Y	371	351	0	5	1	22
							408	9									
07	3286	X	283	-0-	-3003	-0-	16	1	257	2	Y	9	8	0	22	1	1
							10	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	208	1	3489	2	Y	527	454	0	37	1	37
							580	9									
09	0		1058	-0-	1058	1058	49	1	833	2	Y	160	172	0	17	1	8
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 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
04	13770	X	10622	-0-	-3148	-0-	559	1	10018	2	Y	41	36	0	7	1	3
							45	9									
05	13671	X	11117	-0-	-2554	-0-	575	1	10489	2	Y	48	48	0	1	1	2
							53	9									
06	12930	X	10516	-0-	-2414	-0-	581	1	9883	2	Y	47	44	0	2	1	3
							52	9									
07	12958	X	2553	-0-	-10405	-0-	144	1	2395	2	Y	13	10	0	5	1	1
							14	9									
08	11129	X	10	-0-	-11119	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	62	58	0			4
							68	9									
07	372	X	301	-0-	-71	-0-	16	1	265	2	Y	18	14	0	6	1	2
							20	9									
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0		160	-0-	160	160	9	1	151	2	Y	-0-					-0-

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
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	121	105	0	8	1	10
							133	9									
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	78	1	1427	2	Y	152	152	0	2	1	8
							167	9									
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1383	2	Y	188	180	0	5	1	11
							207	9									
07	1054	X	177	-0-	-877	-0-	10	1	163	2	Y	4	4	0	11	1	-0-
							4	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		295	-0-	295	295	16	1	279	2	Y	-0-					-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
04	9330	X	8888	-0-	-442	-0-	465	1	8358	2	Y	59	51	0	9	1	5
							65	9									
05	9641	X	9123	-0-	-518	-0-	470	1	8591	2	Y	56	57	0	1	1	3
							62	9									
06	9330	X	8740	-0-	-590	-0-	481	1	8201	2	Y	53	51	0	2	1	3
							58	9									
07	9176	X	9015	-0-	-161	-0-	510	1	8451	2	Y	49	41	0	7	1	4
							54	9									
08	9176	X	8648	-0-	-528	-0-	481	1	8113	2	Y	49	42	0	8	1	3
							54	9									
09	0		7966	-0-	7966	7966	426	1	7468	2	Y	65	63	0	2	1	3
							72	9									

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
04	8160	X	7942	-0-	-218	-0-	415	1	7473	2	Y	49	42	0	8	1	4
							54	9									
05	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	420	1	7686	2	Y	45	46	0	1	1	2
							50	9									
06	8100	X	7826	-0-	-274	-0-	431	1	7345	2	Y	45	43	0	1	1	3
							50	9									
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	476	1	7875	2	Y	43	36	0	6	1	4
							47	9									
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	478	1	7998	2	Y	46	39	0	8	1	3
							51	9									
09	0		8732	-0-	8732	8732	469	1	8206	2	Y	52	51	0	2	1	2
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	5785	-0-	-4715	-0-	301	1	5428	2	Y	51	44	0	10	1	4
							56	9									
05	10943	X	8733	-0-	-2210	-0-	448	1	8205	2	Y	73	72	0	1	1	4
							80	9									
06	10590	X	7373	-0-	-3217	-0-	405	1	6904	2	Y	58	57	0	2	1	3
							64	9									
07	10943	X	7216	-0-	-3727	-0-	407	1	6746	2	Y	57	48	0	7	1	5
							63	9									
08	8742	X	7223	-0-	-1519	-0-	401	1	6757	2	Y	59	51	0	9	1	4
							65	9									
09	0		6906	-0-	6906	6906	370	1	6472	2	Y	58	57	0	2	1	3
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	60	52	0	8	1	5
							66	9									
05	3193	X	1659	-0-	-1534	-0-	86	1	1559	2	Y	13	16	0	1	1	1
							14	9									
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		2073	-0-	2073	2073	108	1	1910	2	Y	50	48	0			2
							55	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		174	-0-	174	387	10	1	162	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	417	X	30	-0-	-387	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	2374	-0-	-4436	-0-	123	1	2219	2	Y	29	25	0	7	1	2
							32	9									
05	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	328	1	5966	2	Y	114	109	0	1	1	6
							125	9									
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	364	1	6211	2	Y	91	88	0	4	1	5
							100	9									
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	349	1	5795	2	Y	83	70	0	11	1	7
							91	9									
08	6417	X	2337	-0-	-4080	-0-	129	1	2172	2	Y	33	29	0	9	1	2
							36	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0	1	1	-0-

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
04	17580	X	15469	-0-	-2111	-0-	809	1	14557	2	Y	94	81	0	14	1	8
							103	9									
05	17453	X	15680	-0-	-1773	-0-	810	1	14774	2	Y	87	89	0	2	1	4
							96	9									
06	16620	X	15119	-0-	-1501	-0-	834	1	14195	2	Y	82	78	0	3	1	5
							90	9									
07	16430	X	7997	-0-	-8433	-0-	452	1	7497	2	Y	44	36	0	9	1	4
							48	9									
08	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	10830	X	9254	-0-	-1576	-0-	483	1	8688	2	Y	75	64	0	13	1	6
							83	9									
05	10757	X	9037	-0-	-1720	-0-	469	1	8510	2	Y	53	54	0	2	1	3
							58	9									
06	10110	X	3767	-0-	-6343	-0-	208	1	3526	2	Y	30	29	0	2	1	2
							33	9									
07	9982	X	2059	-0-	-7923	-0-	118	1	1921	2	Y	18	14	0	4	1	2
							20	9									
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
04	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	951	1	17049	2	Y	24	21	0	4	1	2
							26	9									
05	17763	X	17403	-0-	-360	-0-	904	1	16475	2	Y	22	22	0	1	1	1
							24	9									
06	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	895	1	15202	2	Y	23	22	0	1	1	1
							25	9									
07	18631	X	14695	-0-	-3936	-0-	836	1	13839	2	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
08	18631	X	16685	-0-	-1946	-0-	935	1	15729	2	Y	19	16	0	4	1	1
							21	9									
09	0		14567	-0-	14567	14567	784	1	13753	2	Y	27	26	0	1	1	1
							30	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
04	5250	X	4713	-0-	-537	-0-	248	1	4428	2	Y	34	29	0	6	1	3
							37	9									
05	5425	X	5028	-0-	-397	-0-	260	1	4728	2	Y	36	36	0	1	1	2
							40	9									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	271	1	4600	2	Y	33	32	0	1	1	2
							36	9									
07	4867	X	2621	-0-	-2246	-0-	149	1	2458	2	Y	13	10	0	4	1	1
							14	9									
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	461	1	8276	2	Y	60	52	0	9	1	5
							66	9									
05	9610	X	9097	-0-	-513	-0-	470	1	8568	2	Y	54	55	0	1	1	3
							59	9									
06	9060	X	8721	-0-	-339	-0-	480	1	8183	2	Y	53	51	0	2	1	3
							58	9									
07	9331	X	4670	-0-	-4661	-0-	263	1	4379	2	Y	25	21	0	5	1	2
							28	9									
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0		8349	-0-	8349	8349	447	1	7834	2	Y	62	59	0			3
							68	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
04	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	194	1	3486	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
05	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	195	1	3548	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	198	1	3371	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	202	1	3343	2	Y	19	15	0	2	1	2
							21	9									
08	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	194	1	3245	2	Y	5	5	0	2	1	-0-
							6	9									
09	0		2934	-0-	2934	2934	158	1	2767	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17730	X	17166	-0-	-564	-0-	901	1	16213	2	Y	47	40	0	7	1	4
							52	9									
05	18259	X	17552	-0-	-707	-0-	910	1	16599	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	9									
06	17580	X	16797	-0-	-783	-0-	928	1	15823	2	Y	42	41	0	1	1	2
							46	9									
07	18166	X	17216	-0-	-950	-0-	977	1	16189	2	Y	45	37	0	6	1	4
							50	9									
08	18166	X	16967	-0-	-1199	-0-	950	1	15966	2	Y	46	39	0	8	1	3
							51	9									
09	0		15603	-0-	15603	15603	840	1	14724	2	Y	35	34	0	2	1	2
							39	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
04	14160	X	13296	-0-	-864	-0-	700	1	12555	2	Y	37	33	0	5	1	3
							41	9									
05	14632	X	13944	-0-	-688	-0-	722	1	13180	2	Y	38	38	0	1	1	2
							42	9									
06	13680	X	13391	-0-	-289	-0-	741	1	12613	2	Y	34	33	0	1	1	2
							37	9									
07	14136	X	13756	-0-	-380	-0-	782	1	12938	2	Y	33	28	0	4	1	3
							36	9									
08	13950	X	13513	-0-	-437	-0-	758	1	12718	2	Y	34	30	0	5	1	2
							37	9									
09	0		12778	-0-	12778	12778	687	1	12054	2	Y	34	33	0	1	1	2
							37	9									

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
04	21330	X	19118	-0-	-2212	-0-	1006	1	18087	2	Y	23	19	0	4	1	2
							25	9									
05	20646	X	19499	-0-	-1147	-0-	1013	1	18464	2	Y	20	20	0	1	1	1
							22	9									
06	19980	X	17343	-0-	-2637	-0-	959	1	16364	2	Y	18	17	0	1	1	1
							20	9									
07	20553	X	18903	-0-	-1650	-0-	1075	1	17807	2	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
08	19995	X	18503	-0-	-1492	-0-	1038	1	17443	2	Y	20	17	0	4	1	1
							22	9									
09	0		17827	-0-	17827	17827	961	1	16843	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	2964	-0-	-6246	-0-	155	1	2788	2	Y	19	16	0	3	1	2
							21	9									
05	10292	X	9676	-0-	-616	-0-	501	1	9149	2	Y	24	24	0	1	1	1
							26	9									
06	9960	X	5363	-0-	-4597	-0-	298	1	5047	2	Y	16	15	0	1	1	1
							18	9									
07	10292	X	9407	-0-	-885	-0-	534	1	8853	2	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
08	9672	X	2093	-0-	-7579	-0-	118	1	1975	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	0		8243	-0-	8243	8243	444	1	7777	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	11347	-0-	-2213	-0-	597	1	10728	2	Y	20	16	0	3	1	2
							22	9									
05	13919	X	11927	-0-	-1992	-0-	619	1	11291	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
06	13470	X	12665	-0-	-805	-0-	702	1	11948	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	13640	X	12058	-0-	-1582	-0-	684	1	11356	2	Y	16	13	0	3	1	1
							18	9									
08	13206	X	12215	-0-	-991	-0-	686	1	11510	2	Y	17	14	0	3	1	1
							19	9									
09	0		11557	-0-	11557	11557	622	1	10912	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	8894	-0-	-8536	-0-	468	1	8426	2	Y	-0-					-0-
05	18011	X	1381	-0-	-16630	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	1232	1	20951	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	17763	X	17365	-0-	-398	-0-	988	1	16376	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
08	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	1085	1	18236	2	Y	-0-					-0-
09	0		15615	-0-	15615	15615	844	1	14771	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 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
04	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	819	1	14746	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	542	1	9876	2	Y	-0-					-0-
06	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	847	1	14374	2	Y	-0-					-0-
07	16089	X	13192	-0-	-2897	-0-	749	1	12443	2	Y	-0-					-0-
08	16089	X	12316	-0-	-3773	-0-	692	1	11624	2	Y	-0-					-0-
09	0		11131	-0-	11131	11131	602	1	10529	2	Y	-0-					-0-

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
04	5490	X	4411	-0-	-1079	-0-	231	1	4156	2	Y	22	19	0	4	1	2
							24	9									
05	5673	X	3094	-0-	-2579	-0-	162	1	2919	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
06	5490	X	4895	-0-	-595	-0-	274	1	4621	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	4991	X	4021	-0-	-970	-0-	228	1	3793	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4151	-0-	-840	-0-	231	1	3911	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
09	0		3601	-0-	3601	3601	195	1	3406	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 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
04	12519	X	3654	-0-	-8865	-0-	193	1	3409	2	Y	47	40	0	9	1	4
							52	9									
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	210	1	3796	2	Y	62	62	0	1	1	3
							68	9									
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	212	1	3601	2	Y	56	54	0	2	1	3
							62	9									
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	236	1	3879	2	Y	38	32	0	6	1	3
							42	9									
08	4061	X	3420	-0-	-641	-0-	189	1	3185	2	Y	42	36	0	6	1	3
							46	9									
09	0		4351	-0-	4351	4351	233	1	4074	2	Y	40	40	0	1	1	2
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

04	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	1197	1	21529	2	Y	106	91	0	10	1	9
							117	9									
05	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	957	1	17464	2	Y	192	189	0	2	1	10
							211	9									
06	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	873	1	14859	2	Y	-0-	4	0	6	1	-0-
07	23591	X	17523	-0-	-6068	-0-	996	1	16510	2	Y	15	12	0	2	1	1
							17	9									
08	23591	X	16825	-0-	-6766	-0-	942	1	15832	2	Y	46	39	0	5	1	3
							51	9									
09	0		15964	-0-	15964	15964	859	1	15053	2	Y	47	46	0	2	1	2
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

04	23400	X	18912	-0-	-4488	-0-	994	1	17866	2	Y	47	39	0	4	1	4
							52	9									
05	24180	X	18765	-0-	-5415	-0-	974	1	17756	2	Y	32	33	0	1	1	2
							35	9									
06	23400	X	17724	-0-	-5676	-0-	983	1	16698	2	Y	39	38	0	1	1	2
							43	9									
07	21669	X	17461	-0-	-4208	-0-	992	1	16426	2	Y	39	32	0	6	1	3
							43	9									
08	20708	X	17098	-0-	-3610	-0-	958	1	16090	2	Y	45	38	0	7	1	3
							50	9									
09	0		16282	-0-	16282	16282	877	1	15353	2	Y	47	46	0	2	1	2
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					-0-
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	403	1	7289	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7385	-0-	-365	-0-	384	1	7001	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7037	-0-	-433	-0-	392	1	6645	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7101	-0-	-835	-0-	405	1	6696	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	6906	-0-	-1030	-0-	385	1	6521	2	Y	-0-					-0-
09	0		6634	-0-	6634	6634	359	1	6275	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

04	8700	X	5102	-0-	-3598	-0-	268	1	4803	2	Y	28	24	0	7	1	2
							31	9									
05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	550	1	10082	2	Y	53	51	0	1	1	3
							58	9									
06	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	559	1	9480	2	Y	47	45	0	2	1	3
							52	9									
07	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	542	1	9036	2	Y	44	36	0	7	1	4
							48	9									
08	10695	X	6731	-0-	-3964	-0-	378	1	6316	2	Y	34	30	0	6	1	2
							37	9									
09	0		7269	-0-	7269	7269	389	1	6837	2	Y	39	38	0	1	1	2
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

04	16950	X	16445	-0-	-505	-0-	863	1	15518	2	Y	58	50	0	9	1	5
							64	9									
05	17422	X	16815	-0-	-607	-0-	869	1	15887	2	Y	54	55	0	1	1	3
							59	9									
06	16830	X	16033	-0-	-797	-0-	888	1	15088	2	Y	52	50	0	2	1	3
							57	9									
07	17236	X	16421	-0-	-815	-0-	929	1	15439	2	Y	48	40	0	7	1	4
							53	9									
08	17081	X	15591	-0-	-1490	-0-	874	1	14664	2	Y	48	41	0	8	1	3
							53	9									
09	0		15777	-0-	15777	15777	850	1	14872	2	Y	50	49	0	2	1	2
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

04	19230	X	18221	-0-	-1009	-0-	961	1	17258	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	19871	X	18860	-0-	-1011	-0-	980	1	17878	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	18990	X	17882	-0-	-1108	-0-	990	1	16891	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	19530	X	18101	-0-	-1429	-0-	1030	1	17070	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	19530	X	17867	-0-	-1663	-0-	1006	1	16859	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	0		17159	-0-	17159	17159	927	1	16230	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
04	18000	X	16710	-0-	-1290	-0-	881	1 2 9	15827	2	Y	2	2	0			-0-
05	18414	X	17110	-0-	-1304	-0-	888	1 1 9	16221	2	Y	1	1	0			-0-
06	17730	X	16464	-0-	-1266	-0-	914	1 1 9	15549	2	Y	1	1	0			-0-
07	17949	X	16904	-0-	-1045	-0-	961	1 1 9	15942	2	Y	1	1	0			-0-
08	17949	X	16513	-0-	-1436	-0-	927	1 2 9	15584	2	Y	2	2	0			-0-
09	0		15610	-0-	15610	15610	844	1 1 9	14765	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	15817	-0-	-1853	-0-	833	1 2 9	14982	2	Y	2	2	0			-0-
05	18073	X	16230	-0-	-1843	-0-	843	1 1 9	15386	2	Y	1	1	0			-0-
06	17460	X	15809	-0-	-1651	-0-	878	1 1 9	14930	2	Y	1	1	0			-0-
07	17422	X	16884	-0-	-538	-0-	960	1 1 9	15923	2	Y	1	1	0			-0-
08	17422	X	17177	-0-	-245	-0-	964	1 1 9	16212	2	Y	1	1	0			-0-
09	0		14224	-0-	14224	14224	767	1 1 9	13456	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11788	-0-	-692	-0-	617	1 67 9	11104	2	Y	61	53	0	7	1	5
05	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	744	1 69 9	13561	2	Y	63	64	0	1	1	3
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	595	1 76 9	10112	2	Y	69	66	0	2	1	4
07	12183	X	10452	-0-	-1731	-0-	590	1 46 9	9816	2	Y	42	34	0	8	1	4
08	14384	X	12797	-0-	-1587	-0-	713	1 86 9	11998	2	Y	78	67	0	10	1	5
09	0		12892	-0-	12892	12892	693	1 56 9	12143	2	Y	51	51	0	3	1	2

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	4828	-0-	-6032	-0-	254	1 1 9	4573	2	Y	1	1	0			-0-
05	11005	X	9686	-0-	-1319	-0-	501	1 2 9	9183	2	Y	2	2	0			-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	547	1	9333	2	Y	-0-					-0-
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	683	1	11327	2	Y	-0-					-0-
08	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	610	1 6 9	10250	2	Y	5	5	0			-0-
09	0		10042	-0-	10042	10042	541	1 6 9	9495	2	Y	5	5	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	12634	-0-	-416	-0-	660	1	11876	2	Y	89	77	0	14	1	7
							98	9									
05	13485	X	12400	-0-	-1085	-0-	641	1	11669	2	Y	82	83	0	2	1	4
							90	9									
06	13050	X	11471	-0-	-1579	-0-	633	1	10755	2	Y	75	72	0	3	1	4
							83	9									
07	13485	X	12010	-0-	-1475	-0-	679	1	11252	2	Y	72	60	0	10	1	6
							79	9									
08	13051	X	11506	-0-	-1545	-0-	638	1	10757	2	Y	101	86	0	14	1	7
							111	9									
09	0		11382	-0-	11382	11382	612	1	10685	2	Y	77	77	0	3	1	4
							85	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	204	-0-	-3036	-0-	11	1	180	2	Y	12	11	0	23	1	1
							13	9									
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	168	1	3064	2	Y	118	113	0			6
							130	9									
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	180	1	3043	2	Y	200	190	0	4	1	12
							220	9									
07	3317	X	2454	-0-	-863	-0-	130	1	2160	2	Y	149	125	0	23	1	13
							164	9									
08	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	159	1	2682	2	Y	200	172	0	27	1	14
							220	9									
09	0		2224	-0-	2224	2224	113	1	1968	2	Y	130	132	0	6	1	6
							143	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	3919	-0-	-1781	-0-	204	1	3648	2	Y	61	52	0	8	1	5
							67	9									
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	202	1	3694	2	Y	53	54	0	1	1	3
							58	9									
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	191	1	3277	2	Y	52	50	0	2	1	3
							57	9									
07	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	197	1	3270	2	Y	50	42	0	7	1	4
							55	9									
08	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	191	1	3215	2	Y	55	47	0	8	1	4
							61	9									
09	0		3441	-0-	3441	3441	183	1	3203	2	Y	50	50	0	2	1	2
							55	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
04	1500	X	306	-0-	-1194	-0-	15	1	258	2	Y	30	26	0	24	1	2
							33	9									
05	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	60	1	1112	2	Y	34	33	0	1	1	2
							37	9									
06	2100	X	871	-0-	-1229	-0-	42	1	732	2	Y	88	84	0	1	1	5
							97	9									
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	142	1	2329	2	Y	230	193	0	22	1	20
							253	9									
08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	118	1	1965	2	Y	119	103	0	28	1	8
							131	9									
09	0		2378	-0-	2378	2378	120	1	2068	2	Y	173	169	0	4	1	8
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	1550	-0-	-3040	-0-	83	1	1464	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	2480	X	1525	-0-	-955	-0-	78	1	1441	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	1860	X	1309	-0-	-551	-0-	72	1	1233	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1612	X	1472	-0-	-140	-0-	84	1	1380	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	76	1	1300	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
09	0		1292	-0-	1292	1292	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	12722	-0-	-1858	-0-	669	1	12053	2	Y	-0-					-0-
05	15066	X	11474	-0-	-3592	-0-	598	1	10876	2	Y	-0-					-0-
06	14580	X	11599	-0-	-2981	-0-	643	1	10956	2	Y	-0-					-0-
07	15407	X	14516	-0-	-891	-0-	827	1	13688	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	14384	X	13429	-0-	-955	-0-	753	1	12673	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	0		12496	-0-	12496	12496	674	1	11815	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	1096	1	19696	2	Y	108	93	0	18	1	9
							119	9									
05	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	1128	1	20605	2	Y	105	107	0	2	1	5
							116	9									
06	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	1141	1	19454	2	Y	101	97	0	3	1	6
							111	9									
07	21948	X	20436	-0-	-1512	-0-	1159	1	19170	2	Y	97	80	0	14	1	9
							107	9									
08	21855	X	20336	-0-	-1519	-0-	1136	1	19087	2	Y	103	89	0	16	1	7
							113	9									
09	0		19618	-0-	19618	19618	1053	1	18452	2	Y	103	102	0	3	1	5
							113	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
04	14280	X	13044	-0-	-1236	-0-	681 107	1 9	12256	2	Y	97	84	0	17	1	8
05	14756	X	11336	-0-	-3420	-0-	584 79	1 9	10673	2	Y	72	74	0	2	1	4
06	14280	X	13767	-0-	-513	-0-	759 89	1 9	12919	2	Y	81	78	0	2	1	5
07	14570	X	14494	-0-	-76	-0-	821 99	1 9	13574	2	Y	90	76	0	11	1	8
08	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	820 107	1 9	13755	2	Y	97	84	0	14	1	7
09	0		10480	-0-	10480	10480	563 76	1 9	9841	2	Y	69	70	0	3	1	3

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	147 635	1 9	2698	2	Y	577	548	0			29
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	11	0	18	1	-0-
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	16 52	1 9	298	2	Y	47	39	0	4	1	4
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	531 92	1 9	9555	2	Y	84	72	0	12	1	7
05	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	753 123	1 9	13748	2	Y	112	111	0	2	1	6
06	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	649 89	1 9	11048	2	Y	81	78	0	4	1	5
07	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	605 85	1 9	10056	2	Y	77	65	0	10	1	7
08	14632	X	10570	-0-	-4062	-0-	589 84	1 9	9897	2	Y	76	65	0	13	1	5
09	0		9839	-0-	9839	9839	529 78	1 9	9232	2	Y	71	70	0	3	1	3

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
04	4140	X	1039	-0-	-3101	-0-	51 15	1 9	973	2	Y	14	12	0	1	1	1
05	4278	X	1466	-0-	-2812	-0-	77 19	1 9	1370	2	Y	17	17	0			1
06	4140	X	1925	-0-	-2215	-0-	102 56	1 9	1767	2	Y	51	48	0	1	1	3
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	142 22	1 9	2342	2	Y	20	16	0	5	1	2
08	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	645 155	1 9	10850	2	Y	141	121	0	12	1	10
09	0		17103	-0-	17103	17103	915 140	1 9	16048	2	Y	127	126	0	5	1	6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4715	-0-	-1405	-0-	215 662	1 9	3838	2	Y	602	520	0	117	1	49
05	6324	X	3520	-0-	-2804	-0-	162 417	1 9	2941	2	Y	379	397	0	12	1	19
06	6240	X	5932	-0-	-308	-0-	276 931	1 9	4725	2	Y	846	803	0	12	1	50
07	6448	X	4305	-0-	-2143	-0-	213 518	1 9	3574	2	Y	471	395	0	84	1	42
08	6448	X	5478	-0-	-970	-0-	262 791	1 9	4425	2	Y	719	619	0	92	1	50
09	0		4696	-0-	4696	4696	213 723	1 9	3760	2	Y	657	652	0	23	1	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17730	X	13920	-0-	-3810	-0-	731	1	13124	2	Y	59	51	0	9	1	5
							65	9									
05	18135	X	14433	-0-	-3702	-0-	746	1	13623	2	Y	58	59	0	1	1	3
							64	9									
06	14340	X	14034	-0-	-306	-0-	775	1	13196	2	Y	57	55	0	2	1	3
							63	9									
07	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	827	1	13718	2	Y	54	45	0	7	1	5
							59	9									
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	818	1	13723	2	Y	55	47	0	9	1	4
							61	9									
09	0		14273	-0-	14273	14273	767	1	13445	2	Y	55	54	0	2	1	3
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 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
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	399	1	7198	2	Y	70	61	0	3	1	6
							77	9									
05	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	501	1	9146	2	Y	259	251	0	1	1	13
							285	9									
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	402	1	6880	2	Y	43	45	0	8	1	3
							47	9									
07	7936	X	5856	-0-	-2080	-0-	332	1	5505	2	Y	17	14	0	4	1	2
							19	9									
08	9920	X	6905	-0-	-3015	-0-	385	1	6495	2	Y	23	19	0	4	1	2
							25	9									
09	0		6415	-0-	6415	6415	345	1	6038	2	Y	29	29	0	1	1	1
							32	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2820	X	787	-0-	-2033	-0-	34	1	587	2	Y	151	130	0	37	1	12
							166	9									
05	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	78	1	1464	2	Y	345	337	0	3	1	17
							380	9									
06	2460	X	1712	-0-	-748	-0-	78	1	1309	2	Y	295	284	0	11	1	17
							325	9									
07	2325	X	1966	-0-	-359	-0-	91	1	1569	2	Y	278	233	0	37	1	25
							306	9									
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	136	1	2290	2	Y	11	10	0	25	1	1
							12	9									
09	0		1073	-0-	1073	1073	56	1	1010	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	135	1	2435	2	Y	650	562	0	96	1	53
							715	9									
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	158	1	2878	2	Y	743	746	0	13	1	37
							817	9									
06	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	102	1	1780	2	Y	521	504	0	23	1	31
							573	9									
07	3410	X	969	-0-	-2441	-0-	48	1	812	2	Y	99	83	0	38	1	9
							109	9									
08	3844	X	1220	-0-	-2624	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-	9	1			-0-
09	0		3729	-0-	3729	3729	193	1	3376	2	Y	145	138	0			7
							160	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

04	2040	X	1960	-0-	-80	-0-	296	1	1532	2	Y	120	35	0	74	1	83
							132	9									
05	2170	X	1186	-0-	-984	-0-	123	1	950	2	Y	103	83	0			103
							113	9									
06	2100	X	1898	-0-	-202	-0-	364	1	1442	2	Y	84	118	0			69
							92	9									
07	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	601	1	1273	2	Y	139	39	0	73	1	96
							153	9									
08	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	351	1	1036	2	Y	80	30	0	98	1	48
							88	9									
09	0		1688	-0-	1688	1688	231	1	1315	2	Y	129	111	0			66
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	660	1	3427	2	Y	421	121	0	258	1	292
							463	9									
05	4929	X	3526	-0-	-1403	-0-	351	1	2736	2	Y	399	292	0			399
							439	9									
06	4770	X	3372	-0-	-1398	-0-	634	1	2515	2	Y	203	436	0			166
							223	9									
07	4929	X	936	-0-	-3993	-0-	276	1	584	2	Y	69	19	0	168	1	48
							76	9									
08	4774	X	3732	-0-	-1042	-0-	853	1	2517	2	Y	329	121	0	58	1	198
							362	9									
09	0		2273	-0-	2273	2273	307	1	1739	2	Y	206	299	0			105
							227	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
04	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	704	1	3651	2	Y	238	68	0	184	1	165
							262	9									
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	538	1	4179	2	Y	401	165	0			401
							441	9									
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1230	1	4882	2	Y	221	441	0			181
							243	9									
07	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	1472	1	3124	2	Y	312	88	0	189	1	216
							343	9									
08	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	1183	1	3488	2	Y	261	96	0	224	1	157
							287	9									
09	0		4791	-0-	4791	4791	662	1	3759	2	Y	336	322	0			171
							370	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
04	6840	X	6236	-0-	-604	-0-	900	1	4667	2	Y	608	175	0	468	1	422
							669	9									
05	6944	X	2785	-0-	-4159	-0-	287	1	2230	2	Y	244	422	0			244
							268	9									
06	6570	X	6011	-0-	-559	-0-	1104	1	4381	2	Y	478	331	0			391
							526	9									
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1980	1	4198	2	Y	811	229	0	410	1	563
							892	9									
08	6789	X	6656	-0-	-133	-0-	1504	1	4442	2	Y	645	237	0	583	1	388
							710	9									
09	0		5974	-0-	5974	5974	782	1	4445	2	Y	679	721	0			346
							747	9									

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
04	3930	X	3685	-0-	-245	-0-	541	1	2806	2	Y	307	89	0	183	1	213
							338	9									
05	3999	X	2371	-0-	-1628	-0-	233	1	1818	2	Y	291	213	0			291
							320	9									
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1013	1	4019	2	Y	327	351	0			267
							360	9									
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1312	1	2780	2	Y	342	97	0	274	1	238
							376	9									
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	1028	1	3030	2	Y	339	125	0	248	1	204
							373	9									
09	0		3810	-0-	3810	3810	516	1	2935	2	Y	326	364	0			166
							359	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	335	1	1329	2	Y	66	12	0			54
							73	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	104	1	224	2	Y	-0-	54	1			-0-
08	3100	N	3177	-0-	77	77	713	1	2105	2	Y	326	120	0	10	1	196
							359	9									
09	0		4275	-0-	4275	4352	530	1	3018	2	Y	661	520	0			337
							727	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-	23	1			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	35	6	0			29
							39	9									
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	74	1	222	2	Y	91	34	0	2	1	55
							100	9									
09	0		272	-0-	272	272	19	1	112	2	Y	128	118	0			65
							141	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	301	1	5432	2	Y	519	449	0	33	1	42
							571	9									
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	333	1	6088	2	Y	511	518	0	10	1	25
							562	9									
06	9960	X	8214	-0-	-1746	-0-	420	1	7157	2	Y	579	554	0	16	1	34
							637	9									
07	10292	X	7131	-0-	-3161	-0-	376	1	6196	2	Y	508	426	0	71	1	45
							559	9									
08	10292	X	6245	-0-	-4047	-0-	322	1	5422	2	Y	455	391	0	77	1	32
							501	9									
09	0		7260	-0-	7260	7260	358	1	6220	2	Y	620	608	0	14	1	30
							682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	6797	-0-	-1513	-0-	358	1	6437	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	8587	X	7756	-0-	-831	-0-	403	1	7351	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	8310	X	7768	-0-	-542	-0-	430	1	7335	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	8246	X	7755	-0-	-491	-0-	439	1	7310	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	8153	X	7772	-0-	-381	-0-	439	1	7327	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	0		7971	-0-	7971	7971	431	1	7531	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46110	X	43167	-0-	-2943	-0-	2272	1	40844	2	Y	46	39	0	8	1	4
							51	9									
05	47492	X	44506	-0-	-2986	-0-	2309	1	42151	2	Y	42	43	0	1	1	2
							46	9									
06	45270	X	42905	-0-	-2365	-0-	2377	1	40456	2	Y	65	62	0	1	1	4
							72	9									
07	45508	X	43945	-0-	-1563	-0-	2496	1	41399	2	Y	45	37	0	8	1	4
							50	9									
08	45074	X	43376	-0-	-1698	-0-	2434	1	40894	2	Y	44	37	0	8	1	3
							48	9									
09	0		41073	-0-	41073	41073	2215	1	38810	2	Y	44	44	0	1	1	2
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22380	X	20477	-0-	-1903	-0-	1073	1	19306	2	Y	89	77	0	14	1	7
							98	9									
05	22816	X	21054	-0-	-1762	-0-	1091	1	19888	2	Y	68	70	0	2	1	3
							75	9									
06	21780	X	19903	-0-	-1877	-0-	1099	1	18721	2	Y	75	72	0	2	1	4
							83	9									
07	21762	X	19627	-0-	-2135	-0-	1110	1	18450	2	Y	61	52	0	8	1	5
							67	9									
08	21514	X	742	-0-	-20772	-0-	41	1	697	2	Y	4	4	0	5	1	-0-
							4	9									
09	0		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-

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
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	521	1	9345	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
05	9486	X	7305	-0-	-2181	-0-	378	1	6910	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
06	8880	X	7803	-0-	-1077	-0-	432	1	7360	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	10199	X	9806	-0-	-393	-0-	556	1	9200	2	Y	45	38	0	4	1	4
							50	9									
08	10199	X	243	-0-	-9956	-0-	13	1	230	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	0		1994	-0-	1994	1994	106	1	1874	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4638	-0-	-552	-0-	248	1	4373	2	Y	15	12	0	2	1	1
							17	9									
05	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	250	1	4554	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	5100	X	3599	-0-	-1501	-0-	198	1	3384	2	Y	15	14	0	1	1	1
							17	9									
07	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	276	1	4547	2	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
08	5115	X	139	-0-	-4976	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	0		3526	-0-	3526	3526	189	1	3335	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
04	15000	X	14071	-0-	-929	-0-	738	1	13228	2	Y	95	83	0	14	1	8
							105	9									
05	15500	X	15431	-0-	-69	-0-	798	1	14531	2	Y	93	94	0	2	1	5
							102	9									
06	15000	X	14124	-0-	-876	-0-	779	1	13248	2	Y	88	85	0	3	1	5
							97	9									
07	14632	X	12976	-0-	-1656	-0-	735	1	12162	2	Y	72	60	0	11	1	6
							79	9									
08	15438	X	417	-0-	-15021	-0-	24	1	390	2	Y	3	3	0	6	1	-0-
							3	9									
09	0		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-

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
04	21660	X	19159	-0-	-2501	-0-	1008	1	18100	2	Y	46	39	0	8	1	4
							51	9									
05	22382	X	18970	-0-	-3412	-0-	982	1	17945	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	9									
06	21660	X	17435	-0-	-4225	-0-	967	1	16424	2	Y	40	39	0	1	1	2
							44	9									
07	21607	X	6350	-0-	-15257	-0-	361	1	5975	2	Y	13	10	0	4	1	1
							14	9									
08	20553	X	108	-0-	-20445	-0-	1	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0		15419	-0-	15419	15419	830	1	14545	2	Y	40	38	0			2
							44	9									

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
04	16350	X	9799	-0-	-6551	-0-	511	1	9199	2	Y	81	69	0	18	1	7
							89	9									
05	16895	X	5520	-0-	-11375	-0-	285	1	5174	2	Y	55	57	0	2	1	3
							61	9									
06	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	1030	1	17517	2	Y	171	162	0	2	1	10
							188	9									
07	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	969	1	16046	2	Y	144	121	0	20	1	13
							158	9									
08	15655	X	581	-0-	-15074	-0-	32	1	543	2	Y	5	5	0	13	1	-0-
							6	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
04	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	425	1	2210	2	Y	142	40	0	149	1	99
							156	9									
05	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	270	1	2105	2	Y	238	99	0			238
							262	9									
06	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	566	1	2248	2	Y	146	264	0			120
							161	9									
07	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	893	1	1892	2	Y	215	60	0	126	1	149
							237	9									
08	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	721	1	2127	2	Y	198	73	0	155	1	119
							218	9									
09	0		2795	-0-	2795	2795	388	1	2200	2	Y	188	211	0			96
							207	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
04	16170	X	15197	-0-	-973	-0-	798	1	14389	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
05	16461	X	15413	-0-	-1048	-0-	803	1	14606	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	15930	X	14564	-0-	-1366	-0-	808	1	13753	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	16058	X	7738	-0-	-8320	-0-	439	1	7298	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	19590	X	18166	-0-	-1424	-0-	954	1	17172	2	Y	36	32	0	5	1	3
							40	9									
05	20088	X	18452	-0-	-1636	-0-	956	1	17459	2	Y	34	34	0	1	1	2
							37	9									
06	19230	X	17551	-0-	-1679	-0-	972	1	16544	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	9									
07	19282	X	9310	-0-	-9972	-0-	528	1	8759	2	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
08	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	25950	X	22413	-0-	-3537	-0-	1181	1	21200	2	Y	29	26	0	6	1	2
							32	9									
05	26009	X	22711	-0-	-3298	-0-	1178	1	21503	2	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									
06	24180	X	21318	-0-	-2862	-0-	1182	1	20114	2	Y	20	19	0	1	1	1
							22	9									
07	23901	X	11357	-0-	-12544	-0-	645	1	10712	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	409	1	7347	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	388	1	7098	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	7440	X	7163	-0-	-277	-0-	398	1	6758	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	427	1	7097	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	8029	X	7278	-0-	-751	-0-	409	1	6862	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	0		7046	-0-	7046	7046	381	1	6657	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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
04	11190	X	9497	-0-	-1693	-0-	498	1	8954	2	Y	41	36	0	7	1	3
							45	9									
05	10974	X	8589	-0-	-2385	-0-	444	1	8110	2	Y	32	32	0	1	1	2
							35	9									
06	10620	X	8517	-0-	-2103	-0-	471	1	8002	2	Y	40	39	0	1	1	2
							44	9									
07	10478	X	8901	-0-	-1577	-0-	504	1	8361	2	Y	33	28	0	4	1	3
							36	9									
08	10478	X	3893	-0-	-6585	-0-	217	1	3665	2	Y	10	9	0	3	1	1
							11	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
04	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	1293	1	23238	2	Y	45	38	0	8	1	4
							50	9									
05	25296	X	25022	-0-	-274	-0-	1300	1	23678	2	Y	40	41	0	1	1	2
							44	9									
06	24450	X	23465	-0-	-985	-0-	1300	1	22124	2	Y	37	36	0	1	1	2
							41	9									
07	25389	X	12665	-0-	-12724	-0-	718	1	11926	2	Y	19	15	0	4	1	2
							21	9									
08	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0		20671	-0-	20671	20671	1112	1	19480	2	Y	72	69	0			3
							79	9									

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
04	19650	X	15890	-0-	-3760	-0-	835	1	15016	2	Y	35	30	0	8	1	3
							39	9									
05	18011	X	16084	-0-	-1927	-0-	832	1	15198	2	Y	49	49	0	1	1	2
							54	9									
06	17130	X	15534	-0-	-1596	-0-	859	1	14620	2	Y	50	47	0	2	1	3
							55	9									
07	16895	X	16058	-0-	-837	-0-	911	1	15102	2	Y	41	33	0	7	1	4
							45	9									
08	16895	X	16254	-0-	-641	-0-	911	1	15300	2	Y	39	34	0	6	1	3
							43	9									
09	0		16994	-0-	16994	16994	914	1	16033	2	Y	43	43	0	1	1	2
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17070	X	2799	-0-	-14271	-0-	146	1	2652	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
05	13640	X	7632	-0-	-6008	-0-	396	1	7227	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	9390	X	8856	-0-	-534	-0-	489	1	8363	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	9703	X	2667	-0-	-7036	-0-	152	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	1247	1	20936	2	Y	-0-					-0-
09	0		19099	-0-	19099	19099	1030	1	18034	2	Y	32	30	0			2
							35	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
04	12510	X	9147	-0-	-3363	-0-	476	1	8554	2	Y	106	91	0	6	1	9
							117	9									
05	13454	X	11107	-0-	-2347	-0-	576	1	10528	2	Y	3	10	0	2	1	-0-
							3	9									
06	13020	X	11141	-0-	-1879	-0-	617	1	10524	2	Y	-0-					-0-
07	13454	X	5619	-0-	-7835	-0-	320	1	5299	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	5701	-0-	-7102	-0-	321	1	5380	2	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	8010	X	5390	-0-	-2620	-0-	280	1	5033	2	Y	70	61	0	13	1	6
							77	9									
05	8277	X	6288	-0-	-1989	-0-	322	1	5869	2	Y	88	89	0	1	1	4
							97	9									
06	8010	X	7661	-0-	-349	-0-	419	1	7130	2	Y	102	97	0	3	1	6
							112	9									
07	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	393	1	6520	2	Y	78	65	0	12	1	7
							86	9									
08	7440	X	2195	-0-	-5245	-0-	122	1	2045	2	Y	25	21	0	9	1	2
							28	9									
09	0		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-

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
04	6900	X	4932	-0-	-1968	-0-	256	1	4590	2	Y	78	68	0	15	1	6
							86	9									
05	7099	X	5664	-0-	-1435	-0-	289	1	5265	2	Y	100	99	0	2	1	5
							110	9									
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	374	1	6352	2	Y	105	101	0	3	1	6
							116	9									
07	6851	X	5583	-0-	-1268	-0-	309	1	5177	2	Y	88	74	0	12	1	8
							97	9									
08	6820	X	4991	-0-	-1829	-0-	276	1	4629	2	Y	78	67	0	14	1	5
							86	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0	3	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	409	1	7338	2	Y	94	81	0	19	1	8
							103	9									
05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	409	1	7481	2	Y	120	120	0	2	1	6
							132	9									
06	12570	X	8736	-0-	-3834	-0-	480	1	8150	2	Y	96	92	0	4	1	6
							106	9									
07	12989	X	8392	-0-	-4597	-0-	472	1	7820	2	Y	91	77	0	12	1	8
							100	9									
08	12989	X	8245	-0-	-4744	-0-	456	1	7683	2	Y	96	83	0	14	1	7
							106	9									
09	0		7847	-0-	7847	7847	417	1	7327	2	Y	94	93	0	3	1	5
							103	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	13028	-0-	-3922	-0-	679	1	12211	2	Y	125	109	0	20	1	10
							138	9									
05	17515	X	13370	-0-	-4145	-0-	691	1	12592	2	Y	79	83	0	2	1	4
							87	9									
06	16380	X	15652	-0-	-728	-0-	862	1	14673	2	Y	106	101	0	3	1	6
							117	9									
07	16678	X	14883	-0-	-1795	-0-	839	1	13919	2	Y	114	96	0	14	1	10
							125	9									
08	16213	X	15332	-0-	-881	-0-	855	1	14331	2	Y	133	114	0	20	1	9
							146	9									
09	0		14709	-0-	14709	14709	785	1	13793	2	Y	119	118	0	4	1	6
							131	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
04	27997	X	6095	-0-	-21902	-0-	319	1	5740	2	Y	33	29	0	5	1	3
							36	9									
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	377	1	6883	2	Y	46	46	0	1	1	2
							51	9									
06	7890	X	5750	-0-	-2140	-0-	318	1	5404	2	Y	25	24	0	2	1	1
							28	9									
07	7936	X	6888	-0-	-1048	-0-	383	1	6360	2	Y	132	110	0	11	1	12
							145	9									
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	441	1	7402	2	Y	34	30	0	14	1	2
							37	9									
09	0		6254	-0-	6254	6254	336	1	5883	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	9									

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
04	8880	X	5168	-0-	-3712	-0-	268	1	4826	2	Y	67	58	0	15	1	5
							74	9									
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	476	1	8702	2	Y	123	121	0	1	1	6
							135	9									
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	551	1	9390	2	Y	112	107	0	4	1	7
							123	9									
07	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	538	1	8922	2	Y	97	81	0	14	1	9
							107	9									
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	528	1	8887	2	Y	100	86	0	16	1	7
							110	9									
09	0		9481	-0-	9481	9481	504	1	8853	2	Y	113	112	0	3	1	5
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	438 190	1 9	7835	2	Y	173	149	0	26	1	14
05	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	523 227	1 9	9560	2	Y	206	206	0	4	1	10
06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	417 194	1 9	7104	2	Y	176	169	0	7	1	10
07	8742	X	7731	-0-	-1011	-0-	429 166	1 9	7136	2	Y	151	126	0	22	1	13
08	10323	X	7617	-0-	-2706	-0-	419 176	1 9	7022	2	Y	160	137	0	25	1	11
09	0		8524	-0-	8524	8524	449 191	1 9	7884	2	Y	174	172	0	5	1	8

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	394 110	1 9	7064	2	Y	100	87	0	15	1	8
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	350 97	1 9	6404	2	Y	88	90	0	2	1	4
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	1	2	0	3	1	-0-
07	7812	X	57	-0-	-7755	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

04	5370	X	5219	-0-	-151	-0-	268 117	1 9	4834	2	Y	106	91	0	17	1	9
05	5549	X	5111	-0-	-438	-0-	260 102	1 9	4749	2	Y	93	95	0	2	1	5
06	5370	X	29	-0-	-5341	-0-	29	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

04	5220	X	4898	-0-	-322	-0-	249 119	1 9	4530	2	Y	108	93	0	17	1	9
05	5084	X	4674	-0-	-410	-0-	236 131	1 9	4307	2	Y	119	120	0	2	1	6
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-	2	0	4	1	-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

04	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	16	4	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	12360	X	12133	-0-	-227	-0-	625	1	11273	2	Y	214	185	0	33	1	17
							235	9									
05	12648	X	12260	-0-	-388	-0-	625	1	11395	2	Y	218	220	0	4	1	11
							240	9									
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-	4	0	7	1	-0-
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-					-0-
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6259	-0-	-191	-0-	324	1	5838	2	Y	88	76	0	14	1	7
							97	9									
05	6665	X	6147	-0-	-518	-0-	315	1	5746	2	Y	78	79	0	2	1	4
							86	9									
06	6450	X	66	-0-	-6384	-0-	66	2			Y	-0-	1	0	3	1	-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		5423	-0-	5423	5423	293	1	5112	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

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
04	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	301	1	5365	2	Y	69	60	0	10	1	6
							76	9									
05	6448	X	5953	-0-	-495	-0-	305	1	5582	2	Y	60	62	0	1	1	3
							66	9									
06	5700	X	103	-0-	-5597	-0-	103	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		6381	-0-	6381	6381	336	1	5883	2	Y	147	140	0			7
							162	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
04	5550	X	4167	-0-	-1383	-0-	217	1	3903	2	Y	43	38	0	9	1	3
							47	9									
05	5735	X	4103	-0-	-1632	-0-	210	1	3845	2	Y	44	44	0	1	1	2
							48	9									
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	392	1	6662	2	Y	74	71	0	1	1	4
							81	9									
07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	517	1	8624	2	Y	89	75	0	10	1	8
							98	9									
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	598	1	10066	2	Y	104	89	0	16	1	7
							114	9									
09	0		8372	-0-	8372	8372	447	1	7833	2	Y	84	84	0	3	1	4
							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
04	13050	X	5711	-0-	-7339	-0-	296	1	5301	2	Y	104	90	0	28	1	8
							114	9									
05	13237	X	12265	-0-	-972	-0-	626	1	11443	2	Y	178	175	0	2	1	9
							196	9									
06	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	705	1	11987	2	Y	212	203	0	6	1	12
							233	9									
07	12896	X	12186	-0-	-710	-0-	681	1	11285	2	Y	200	167	0	27	1	18
							220	9									
08	12896	X	12028	-0-	-868	-0-	663	1	11116	2	Y	226	194	0	34	1	16
							249	9									
09	0		7695	-0-	7695	7695	396	1	6950	2	Y	317	311	0	7	1	15
							349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	17400	X	11789	-0-	-5611	-0-	612 160	1 9	11017	2	Y	145	125	0	26	1	12
05	17949	X	15328	-0-	-2621	-0-	786 195	1 9	14347	2	Y	177	177	0	3	1	9
06	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	994 206	1 9	16940	2	Y	187	179	0	6	1	11
07	18290	X	17578	-0-	-712	-0-	989 201	1 9	16388	2	Y	183	154	0	24	1	16
08	18290	X	17332	-0-	-958	-0-	961 219	1 9	16152	2	Y	199	171	0	30	1	14
09	0		12187	-0-	12187	12187	647 195	1 9	11345	2	Y	177	176	0	6	1	9

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
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	248 62	1 9	4388	2	Y	56	48	0	4	1	5
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	346 68	1 9	6301	2	Y	62	63	0	1	1	3
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	238 56	1 9	4053	2	Y	51	49	0	2	1	3
07	4867	X	4257	-0-	-610	-0-	238 51	1 9	3968	2	Y	46	38	0	7	1	4
08	6727	X	5352	-0-	-1375	-0-	296 64	1 9	4992	2	Y	58	50	0	8	1	4
09	0		5268	-0-	5268	5268	284 56	1 9	4928	2	Y	51	51	0	2	1	2

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
04	6060	X	5730	-0-	-330	-0-	300 80	1 9	5350	2	Y	73	64	0	11	1	6
05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	350 69	1 9	6406	2	Y	63	65	0	1	1	3
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	329 68	1 9	5620	2	Y	62	59	0	2	1	4
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	349 96	1 9	5745	2	Y	87	74	0	9	1	8
08	6820	X	6040	-0-	-780	-0-	336 65	1 9	5639	2	Y	59	51	0	12	1	4
09	0		5578	-0-	5578	5578	298 43	1 9	5237	2	Y	39	39	0	2	1	2

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
04	10140	X	9082	-0-	-1058	-0-	472 94	1 9	8516	2	Y	85	73	0	14	1	7
05	9951	X	9440	-0-	-511	-0-	482 91	1 9	8867	2	Y	83	84	0	2	1	4
06	9600	X	9058	-0-	-542	-0-	499 87	1 9	8472	2	Y	79	75	0	3	1	5
07	9579	X	8670	-0-	-909	-0-	488 74	1 9	8108	2	Y	67	56	0	10	1	6
08	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	514 94	1 9	8608	2	Y	85	73	0	12	1	6
09	0		6822	-0-	6822	6822	363 65	1 9	6394	2	Y	59	59	0	3	1	3

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
04	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	295 255	1 9	5268	2	Y	232	200	0	14	1	19
05	6169	X	5628	-0-	-541	-0-	278 232	1 9	5118	2	Y	211	215	0	5	1	10
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	339 163	1 9	5754	2	Y	148	142	0	7	1	9
07	6014	X	5967	-0-	-47	-0-	332 110	1 9	5525	2	Y	100	84	0	16	1	9
08	6014	X	5909	-0-	-105	-0-	326 100	1 9	5483	2	Y	91	79	0	15	1	6
09	0		5769	-0-	5769	5769	306 101	1 9	5362	2	Y	92	91	0	3	1	4

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
04	26850	X	18689	-0-	-8161	-0-	972 184	1 9	17533	2	Y	167	144	0	29	1	14
05	27249	X	1055	-0-	-26194	-0-	54	1	1001	2	Y	-0-	11	0	3	1	-0-
06	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
07	25885	X	1	-0-	-25884	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	25482	X	-0-	-0-	-25482	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3540	X	634	-0-	-2906	-0-	34 9	1 9	591	2	Y	8	7	0	2	1	1
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	166 100	1 9	3036	2	Y	91	87	0			5
06	2910	X	2059	-0-	-851	-0-	112 50	1 9	1897	2	Y	45	44	0	3	1	3
07	2108	X	955	-0-	-1153	-0-	53 12	1 9	890	2	Y	11	10	0	3	1	1
08	3317	X	1567	-0-	-1750	-0-	84 56	1 9	1427	2	Y	51	43	0	5	1	4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-

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
04	7860	X	5001	-0-	-2859	-0-	259 80	1 9	4662	2	Y	73	64	0	13	1	6
05	8091	X	5417	-0-	-2674	-0-	276 86	1 9	5055	2	Y	78	79	0	1	1	4
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	379 112	1 9	6449	2	Y	102	97	0	3	1	6
07	7006	X	6696	-0-	-310	-0-	376 97	1 9	6223	2	Y	88	74	0	12	1	8
08	6820	X	2724	-0-	-4096	-0-	150 43	1 9	2531	2	Y	39	34	0	10	1	3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 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
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-					-0-
06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-					-0-
07	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

04	12810	X	9335	-0-	-3475	-0-	484	1	8698	2	Y	139	120	0	26	1	11
							153	9									
05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	681	1	12448	2	Y	176	175	0	3	1	9
							194	9									
06	12330	X	12329	-0-	-1	-0-	674	1	11466	2	Y	172	165	0	6	1	10
							189	9									
07	12648	X	12554	-0-	-94	-0-	707	1	11672	2	Y	159	133	0	22	1	14
							175	9									
08	13330	X	2798	-0-	-10532	-0-	153	1	2592	2	Y	48	41	0	18	1	3
							53	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	2	1	-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	341	1	6085	2	Y	121	104	0	8	1	10
							133	9									
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	334	1	6150	2	Y	77	81	0	2	1	4
							85	9									
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	334	1	5663	2	Y	80	76	0	3	1	5
							88	9									
07	6789	X	5702	-0-	-1087	-0-	321	1	5312	2	Y	63	53	0	9	1	6
							69	9									
08	6789	X	5351	-0-	-1438	-0-	296	1	4981	2	Y	67	58	0	10	1	5
							74	9									
09	0		4681	-0-	4681	4681	249	1	4371	2	Y	55	55	0	2	1	3
							61	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

04	27990	X	23137	-0-	-4853	-0-	1209	1	21749	2	Y	163	142	0	25	1	13
							179	9									
05	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	1666	1	30419	2	Y	195	195	0	3	1	10
							215	9									
06	32364	X	32364	-0-	-0-	-0-	1787	1	30386	2	Y	174	168	0	6	1	10
							191	9									
07	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	1907	1	31608	2	Y	184	154	0	24	1	16
							202	9									
08	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	1932	1	32455	2	Y	202	174	0	30	1	14
							222	9									
09	0		33009	-0-	33009	33009	1773	1	31029	2	Y	188	187	0	6	1	9
							207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21300	X	3506	-0-	-17794	-0-	181	1	3297	2	Y	25	21	0	15	1	2
							28	9									
05	20956	X	5327	-0-	-15629	-0-	275	1	5023	2	Y	26	26	0	1	1	1
							29	9									
06	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	1370	1	23334	2	Y	169	159	0	1	1	10
							186	9									
07	19468	X	18710	-0-	-758	-0-	1057	1	17529	2	Y	113	95	0	18	1	10
							124	9									
08	19468	X	15796	-0-	-3672	-0-	879	1	14788	2	Y	117	101	0	18	1	8
							129	9									
09	0		20500	-0-	20500	20500	1098	1	19231	2	Y	155	152	0	4	1	7
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20460	X	17548	-0-	-2912	-0-	922	1	16617	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
05	19406	X	17600	-0-	-1806	-0-	914	1	16679	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	18780	X	16715	-0-	-2065	-0-	928	1	15780	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	18972	X	16621	-0-	-2351	-0-	946	1	15672	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	18600	X	16575	-0-	-2025	-0-	930	1	15641	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	0		16717	-0-	16717	16717	903	1	15808	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20400	X	18118	-0-	-2282	-0-	953	1	17159	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
05	20987	X	19535	-0-	-1452	-0-	1013	1	18516	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	20250	X	18111	-0-	-2139	-0-	1006	1	17101	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	20398	X	18536	-0-	-1862	-0-	1056	1	17477	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	19716	X	18205	-0-	-1511	-0-	1020	1	17181	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	0		18618	-0-	18618	18618	1006	1	17608	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
04	25350	X	23338	-0-	-2012	-0-	1229	1	22098	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
05	26195	X	23720	-0-	-2475	-0-	1230	1	22481	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	25350	X	22460	-0-	-2890	-0-	1248	1	21204	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	24893	X	23005	-0-	-1888	-0-	1308	1	21689	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	24521	X	23047	-0-	-1474	-0-	1294	1	21744	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	0		22202	-0-	22202	22202	1200	1	20994	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23970	X	22044	-0-	-1926	-0-	1162	1	20881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	24521	X	22423	-0-	-2098	-0-	1162	1	21260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	23640	X	21726	-0-	-1914	-0-	1206	1	20520	2	Y	-0-					-0-
07	23777	X	22317	-0-	-1460	-0-	1271	1	21046	2	Y	-0-					-0-
08	23343	X	22145	-0-	-1198	-0-	1244	1	20901	2	Y	-0-					-0-
09	0		21310	-0-	21310	21310	1150	1	20159	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

04	21660	X	19931	-0-	-1729	-0-	1050	1	18881	2	Y	-0-					-0-
05	22227	X	20456	-0-	-1771	-0-	1064	1	19392	2	Y	-0-					-0-
06	21510	X	19658	-0-	-1852	-0-	1089	1	18569	2	Y	-0-					-0-
07	21638	X	20177	-0-	-1461	-0-	1145	1	19032	2	Y	-0-					-0-
08	21111	X	19836	-0-	-1275	-0-	1115	1	18721	2	Y	-0-					-0-
09	0		19132	-0-	19132	19132	1033	1	18099	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

04	10860	X	7810	-0-	-3050	-0-	400	1	7217	2	Y	175	151	0	32	1	14
							193	9									
05	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	575	1	10473	2	Y	116	120	0	4	1	6
							128	9									
06	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	616	1	10492	2	Y	75	73	0	4	1	4
							83	9									
07	10943	X	10260	-0-	-683	-0-	576	1	9579	2	Y	95	79	0	12	1	8
							105	9									
08	11191	X	324	-0-	-10867	-0-	16	1	268	2	Y	36	31	0	10	1	3
							40	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

04	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	329	1	5929	2	Y	77	66	0	16	1	6
							85	9									
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	392	1	7164	2	Y	103	102	0	2	1	5
							113	9									
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	440	1	7478	2	Y	89	86	0	3	1	5
							98	9									
07	7440	X	6456	-0-	-984	-0-	363	1	6009	2	Y	76	63	0	11	1	7
							84	9									
08	7657	X	2103	-0-	-5554	-0-	118	1	1953	2	Y	29	25	0	9	1	2
							32	9									
09	0		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

04	13770	X	7154	-0-	-6616	-0-	374	1	6700	2	Y	73	64	0	17	1	6
							80	9									
05	14229	X	12009	-0-	-2220	-0-	619	1	11257	2	Y	121	120	0	1	1	6
							133	9									
06	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	775	1	13195	2	Y	140	134	0	4	1	8
							154	9									
07	13299	X	13247	-0-	-52	-0-	745	1	12350	2	Y	138	116	0	18	1	12
							152	9									
08	12834	X	4142	-0-	-8692	-0-	230	1	3875	2	Y	34	30	0	14	1	2
							37	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	15884	-0-	-2386	-0-	837	1	15047	2	Y	-0-					-0-
05	18879	X	16351	-0-	-2528	-0-	852	1	15499	2	Y	-0-					-0-
06	18270	X	15882	-0-	-2388	-0-	882	1	15000	2	Y	-0-					-0-
07	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	1019	1	16913	2	Y	-0-					-0-
08	17174	X	16837	-0-	-337	-0-	945	1	15892	2	Y	-0-					-0-
09	0		12151	-0-	12151	12151	656	1	11495	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 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
04	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	790	1	14173	2	Y	-0-					-0-
05	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	771	1	14059	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	12000	X	11273	-0-	-727	-0-	625	1	10648	2	Y	-0-					-0-
07	15934	X	2409	-0-	-13525	-0-	137	1	2272	2	Y	-0-					-0-
08	15469	X	855	-0-	-14614	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	19018	-0-	-1262	-0-	1003	1	18014	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	20956	X	19524	-0-	-1432	-0-	1013	1	18510	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	20280	X	18782	-0-	-1498	-0-	1044	1	17737	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	20460	X	19581	-0-	-879	-0-	1114	1	18467	2	Y	-0-					-0-
08	20181	X	19459	-0-	-722	-0-	1094	1	18364	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	0		18905	-0-	18905	18905	1021	1	17883	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		733	-0-	733	733	31	1	527	2	Y	159	136	0	12	1	11
							175	9									
09	T. A.		2910	-0-	2910	3643	104	1	1807	2	Y	908	870	0	5	1	44
							999	9									

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
04	5040	X	19	-0-	-5021	-0-	11	2	8	9	Y	7	6	0	6	1	1
05	4340	X	49	-0-	-4291	-0-	4	2	45	9	Y	41	40	0			2
06	3660	X	13	-0-	-3647	-0-	1	2	12	9	Y	11	11	0	1	1	1
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	2	2	0	1	1	-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	92	1	1566	2	Y	535	460	0	38	1	37
							589	9									
09	0		4782	-0-	4782	4782	201	1	3505	2	Y	978	951	0	17	1	47
							1076	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	1798	X	33	-0-	-1765	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	1350	X	6	-0-	-1344	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	56	1	972	2	Y	496	427	0	34	1	35
							546	9									
09	0		2561	-0-	2561	2561	102	1	1754	2	Y	641	629	0	16	1	31
							705	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2800	-0-	-1520	-0-	140	1	2493	2	Y	152	132	0	30	1	12
							167	9									
05	4464	X	2653	-0-	-1811	-0-	128	1	2327	2	Y	180	180	0	3	1	9
							198	9									
06	4320	X	4252	-0-	-68	-0-	217	1	3734	2	Y	274	261	0	6	1	16
							301	9									
07	3999	X	3620	-0-	-379	-0-	192	1	3177	2	Y	228	191	0	33	1	20
							251	9									
08	3782	X	3051	-0-	-731	-0-	159	1	2669	2	Y	203	175	0	34	1	14
							223	9									
09	0		3862	-0-	3862	3862	195	1	3411	2	Y	233	230	0	6	1	11
							256	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	2298	-0-	-3762	-0-	114	1	2041	2	Y	130	113	0	29	1	11
							143	9									
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	260	1	4730	2	Y	149	151	0	2	1	7
							164	9									
06	4560	X	4458	-0-	-102	-0-	234	1	3982	2	Y	220	209	0	5	1	13
							242	9									
07	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	244	1	4087	2	Y	194	163	0	27	1	17
							213	9									
08	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	252	1	4268	2	Y	184	159	0	29	1	13
							202	9									
09	0		3340	-0-	3340	3340	171	1	2995	2	Y	158	157	0	6	1	8
							174	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3415	-0-	-1775	-0-	169	1	3028	2	Y	198	171	0	39	1	16
							218	9									
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	295	1	5389	2	Y	285	283	0	4	1	14
							314	9									
06	5250	X	4696	-0-	-554	-0-	245	1	4187	2	Y	240	231	0	9	1	14
							264	9									
07	5425	X	5275	-0-	-150	-0-	289	1	4763	2	Y	203	170	0	29	1	18
							223	9									
08	5983	X	4794	-0-	-1189	-0-	253	1	4270	2	Y	246	211	0	36	1	17
							271	9									
09	0		4218	-0-	4218	4218	212	1	3745	2	Y	237	235	0	8	1	11
							261	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2039	-0-	-2131	-0-	101 141	1 9	1797	2	Y	128	111	0	29	1	10
05	4309	X	3070	-0-	-1239	-0-	148 168	1 9	2754	2	Y	153	153	0	2	1	8
06	4170	X	2230	-0-	-1940	-0-	113 176	1 9	1941	2	Y	160	154	0	5	1	9
07	3999	X	2598	-0-	-1401	-0-	134 240	1 9	2224	2	Y	218	183	0	25	1	19
08	3813	X	3109	-0-	-704	-0-	161 241	1 9	2707	2	Y	219	188	0	35	1	15
09	0		2085	-0-	2085	2085	103 182	1 9	1800	2	Y	165	165	0	7	1	8

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1520	-0-	-1030	-0-	74 108	1 9	1338	2	Y	98	85	0	16	1	8
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	257 234	1 9	4679	2	Y	213	208	0	2	1	11
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	202 218	1 9	3451	2	Y	198	190	0	7	1	12
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	130 139	1 9	2160	2	Y	126	106	0	21	1	11
08	5177	X	2257	-0-	-2920	-0-	118 188	1 9	1951	2	Y	171	147	0	23	1	12
09	0		3563	-0-	3563	3563	183 169	1 9	3211	2	Y	154	154	0	5	1	7

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
04	2040	X	24	-0-	-2016	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	133	-0-	-425	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 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
04	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	1047	1	18823	2	Y	-0-					-0-
05	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	994	1	18144	2	Y	-0-					-0-
06	18240	X	16499	-0-	-1741	-0-	916	1	15583	2	Y	-0-					-0-
07	20522	X	4083	-0-	-16439	-0-	232	1	3851	2	Y	-0-					-0-
08	20522	X	11181	-0-	-9341	-0-	628	1	10553	2	Y	-0-					-0-
09	0		9289	-0-	9289	9289	501	1	8788	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		30535	-0-	30535	30562	1713	1	28822	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		29920	-0-	29920	60482	1616	1	28304	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	3860	-0-	-2770	-0-	193 257	1 9	3410	2	Y	234	202	0	47	1	19
05	6851	X	4842	-0-	-2009	-0-	236 285	1 9	4321	2	Y	259	260	0	5	1	13
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	338 425	1 9	5733	2	Y	386	368	0	8	1	23
07	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	343 381	1 9	5678	2	Y	346	290	0	48	1	31
08	6107	X	5975	-0-	-132	-0-	316 350	1 9	5309	2	Y	318	274	0	53	1	22
09	0		4971	-0-	4971	4971	252 307	1 9	4412	2	Y	279	278	0	10	1	13

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
04	3150	X	1624	-0-	-1526	-0-	71 232	1 9	1321	2	Y	211	182	0	43	1	17
05	3255	X	2605	-0-	-650	-0-	117 345	1 9	2143	2	Y	314	311	0	4	1	16
06	3150	X	1966	-0-	-1184	-0-	94 279	1 9	1593	2	Y	254	245	0	10	1	15
07	2883	X	1865	-0-	-1018	-0-	91 271	1 9	1503	2	Y	246	207	0	32	1	22
08	2604	X	1582	-0-	-1022	-0-	77 196	1 9	1309	2	Y	178	154	0	34	1	12
09	0		2141	-0-	2141	2141	99 320	1 9	1722	2	Y	291	283	0	6	1	14

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	3996	-0-	-2274	-0-	182 492	1 9	3322	2	Y	447	386	0	87	1	36
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	324 550	1 9	5922	2	Y	500	502	0	9	1	25
06	6270	X	5888	-0-	-382	-0-	286 746	1 9	4856	2	Y	678	647	0	16	1	40
07	6386	X	5057	-0-	-1329	-0-	256 594	1 9	4207	2	Y	540	454	0	78	1	48
08	6789	X	2124	-0-	-4665	-0-	106 230	1 9	1788	2	Y	209	180	0	62	1	15
09	0		2743	-0-	2743	2743	130 317	1 9	2296	2	Y	288	283	0	6	1	14

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	777 53	1 9	13930	2	Y	48	41	0	8	1	4
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	725 45	1 9	13210	2	Y	41	42	0	1	1	2
06	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	633 72	1 9	10750	2	Y	65	62	0	1	1	4
07	16306	X	12280	-0-	-4026	-0-	695 30	1 9	11555	2	Y	27	23	0	6	1	2
08	15252	X	13331	-0-	-1921	-0-	749 6	1 9	12576	2	Y	5	5	0	2	1	-0-
09	0		10895	-0-	10895	10895	589	1	10306	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	11177	-0-	-1573	-0-	589	1	10532	2	Y	51	44	0	15	1	4
							56	9									
05	15004	X	11445	-0-	-3559	-0-	595	1	10830	2	Y	18	20	0	1	1	1
							20	9									
06	14520	X	10914	-0-	-3606	-0-	605	1	10300	2	Y	8	8	0	1	1	-0-
							9	9									
07	15004	X	11139	-0-	-3865	-0-	629	1	10490	2	Y	18	14	0	2	1	2
							20	9									
08	12121	X	10667	-0-	-1454	-0-	598	1	10038	2	Y	28	24	0	4	1	2
							31	9									
09	0		9070	-0-	9070	9070	489	1	8556	2	Y	23	23	0	1	1	1
							25	9									

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
04	62399	X	18135	-0-	-44264	-0-	951	1	17087	2	Y	88	76	0	15	1	7
							97	9									
05	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	914	1	16674	2	Y	102	102	0	2	1	5
							112	9									
06	24570	X	16630	-0-	-7940	-0-	918	1	15607	2	Y	95	91	0	3	1	6
							105	9									
07	22041	X	16945	-0-	-5096	-0-	955	1	15856	2	Y	122	102	0	15	1	11
							134	9									
08	20584	X	16922	-0-	-3662	-0-	941	1	15779	2	Y	184	159	0	23	1	13
							202	9									
09	0		16362	-0-	16362	16362	875	1	15318	2	Y	154	154	0	6	1	7
							169	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
04	13680	X	8018	-0-	-5662	-0-	420	1	7552	2	Y	42	37	0	12	1	3
							46	9									
05	15159	X	11912	-0-	-3247	-0-	616	1	11216	2	Y	73	71	0	1	1	4
							80	9									
06	14670	X	14567	-0-	-103	-0-	804	1	13651	2	Y	102	98	0	2	1	6
							112	9									
07	15159	X	4091	-0-	-11068	-0-	231	1	3832	2	Y	25	21	0	8	1	2
							28	9									
08	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	844	1	14193	2	Y	103	88	0	10	1	7
							113	9									
09	0		10815	-0-	10815	10815	583	1	10184	2	Y	44	46	0	3	1	2
							48	9									

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
04	12900	X	8566	-0-	-4334	-0-	445	1	7994	2	Y	115	99	0	23	1	9
							127	9									
05	13020	X	10395	-0-	-2625	-0-	531	1	9736	2	Y	116	117	0	2	1	6
							128	9									
06	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	772	1	13059	2	Y	164	156	0	4	1	10
							180	9									
07	12555	X	11556	-0-	-999	-0-	649	1	10773	2	Y	122	102	0	19	1	11
							134	9									
08	12555	X	9236	-0-	-3319	-0-	514	1	8602	2	Y	109	93	0	19	1	8
							120	9									
09	0		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-	4	0	4	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3041	-0-		-619	-0-	146 304	1 9	2591	2	Y	276	239	0	52	1	22
05	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	260 362	1 9	4746	2	Y	329	330	0	5	1	16
06	3720	X	2986	-0-		-734	-0-	149 298	1 9	2539	2	Y	271	261	0	10	1	16
07	3844	X	3441	-0-		-403	-0-	177 333	1 9	2931	2	Y	303	255	0	37	1	27
08	5363	X	4575	-0-		-788	-0-	231 453	1 9	3891	2	Y	412	355	0	55	1	29
09	0		4449	-0-		4449	4449	216 457	1 9	3776	2	Y	415	411	0	13	1	20

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27990	X	26709	-0-		-1281	-0-	1407 12	1 9	25290	2	Y	11	10	0			1
05	28923	X	27528	-0-		-1395	-0-	1428 2	1 9	26098	2	Y	2	3	0			-0-
06	27990	X	26133	-0-		-1857	-0-	1451 3	1 9	24679	2	Y	3	3	0			-0-
07	28427	X	26549	-0-		-1878	-0-	1509 3	1 9	25037	2	Y	3	3	0			-0-
08	27993	X	25898	-0-		-2095	-0-	1455 3	1 9	24440	2	Y	3	3	0			-0-
09	0		24275	-0-		24275	24275	1310 4	1 9	22961	2	Y	4	4	0			-0-

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27540	X	22186	-0-		-5354	-0-	1168 15	1 9	21003	2	Y	14	12	0	2	1	1
05	28334	X	26724	-0-		-1610	-0-	1386 12	1 9	25326	2	Y	11	11	0			1
06	27240	X	27206	-0-		-34	-0-	1508 9	1 9	25689	2	Y	8	8	0			1
07	27745	X	26726	-0-		-1019	-0-	1520 10	1 9	25196	2	Y	9	8	0	1	1	1
08	27435	X	26418	-0-		-1017	-0-	1486 9	1 9	24923	2	Y	8	7	0	1	1	1
09	0		25432	-0-		25432	25432	1374 6	1 9	24052	2	Y	5	6	0			-0-

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	10947	-0-		-3303	-0-	573 50	1 9	10324	2	Y	45	38	0	10	1	4
05	14880	X	13308	-0-		-1572	-0-	688 63	1 9	12557	2	Y	57	57	0	1	1	3
06	16445	X	16445	-0-		-0-	-0-	910 73	1 9	15462	2	Y	66	63	0	2	1	4
07	14880	X	14182	-0-		-698	-0-	802 63	1 9	13317	2	Y	57	48	0	8	1	5
08	14694	X	4674	-0-		-10020	-0-	261 17	1 9	4396	2	Y	15	12	0	7	1	1
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19920	X	14308	-0-	-5612	-0-	749	1	13453	2	Y	96	83	0	17	1	8
							106	9									
05	20243	X	17776	-0-	-2467	-0-	919	1	16772	2	Y	77	79	0	2	1	4
							85	9									
06	19440	X	18940	-0-	-500	-0-	1046	1	17794	2	Y	91	88	0	2	1	5
							100	9									
07	19685	X	17670	-0-	-2015	-0-	999	1	16572	2	Y	90	76	0	11	1	8
							99	9									
08	19220	X	18048	-0-	-1172	-0-	1008	1	16929	2	Y	101	86	0	16	1	7
							111	9									
09	0		18766	-0-	18766	18766	1009	1	17648	2	Y	99	98	0	3	1	5
							109	9									

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
04	29550	X	23472	-0-	-6078	-0-	1230	1	22109	2	Y	121	104	0	19	1	10
							133	9									
05	30194	X	24249	-0-	-5945	-0-	1252	1	22857	2	Y	127	129	0	2	1	6
							140	9									
06	28800	X	26057	-0-	-2743	-0-	1439	1	24487	2	Y	119	114	0	4	1	7
							131	9									
07	28985	X	25383	-0-	-3602	-0-	1435	1	23814	2	Y	122	102	0	16	1	11
							134	9									
08	28458	X	27961	-0-	-497	-0-	1561	1	26244	2	Y	142	122	0	21	1	10
							156	9									
09	0		26893	-0-	26893	26893	1443	1	25300	2	Y	136	134	0	5	1	7
							150	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
04	20040	X	14526	-0-	-5514	-0-	757	1	13645	2	Y	113	98	0	21	1	9
							124	9									
05	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	1158	1	21137	2	Y	145	145	0	2	1	7
							160	9									
06	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	1249	1	21237	2	Y	119	114	0	5	1	7
							131	9									
07	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	1197	1	19838	2	Y	114	96	0	15	1	10
							125	9									
08	22444	X	20393	-0-	-2051	-0-	1138	1	19114	2	Y	128	110	0	19	1	9
							141	9									
09	0		15674	-0-	15674	15674	839	1	14700	2	Y	123	122	0	4	1	6
							135	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
04	20010	X	13267	-0-	-6743	-0-	689	1	12422	2	Y	142	122	0	27	1	11
							156	9									
05	19685	X	15090	-0-	-4595	-0-	775	1	14138	2	Y	161	161	0	3	1	8
							177	9									
06	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	1052	1	17940	2	Y	204	195	0	5	1	12
							224	9									
07	18724	X	17664	-0-	-1060	-0-	993	1	16470	2	Y	183	154	0	25	1	16
							201	9									
08	18724	X	17956	-0-	-768	-0-	997	1	16741	2	Y	198	170	0	30	1	14
							218	9									
09	0		18522	-0-	18522	18522	987	1	17298	2	Y	215	213	0	6	1	10
							237	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	9240	X	8634	-0-	-606	-0-	448	1	8077	2	Y	99	86	0	15	1	8
							109	9									
05	9548	X	8203	-0-	-1345	-0-	420	1	7680	2	Y	94	95	0	2	1	5
							103	9									
06	9240	X	7882	-0-	-1358	-0-	431	1	7355	2	Y	87	84	0	3	1	5
							96	9									
07	9021	X	8181	-0-	-840	-0-	458	1	7626	2	Y	88	74	0	11	1	8
							97	9									
08	9021	X	8173	-0-	-848	-0-	453	1	7623	2	Y	88	76	0	14	1	6
							97	9									
09	0		7866	-0-	7866	7866	418	1	7352	2	Y	87	86	0	3	1	4
							96	9									

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
04	13830	X	7571	-0-	-6259	-0-	395	1	7128	2	Y	44	38	0	8	1	4
							48	9									
05	14291	X	7675	-0-	-6616	-0-	396	1	7236	2	Y	39	40	0	1	1	2
							43	9									
06	12870	X	7066	-0-	-5804	-0-	392	1	6635	2	Y	35	34	0	1	1	2
							39	9									
07	8246	X	7213	-0-	-1033	-0-	409	1	6767	2	Y	34	29	0	4	1	3
							37	9									
08	8246	X	7020	-0-	-1226	-0-	392	1	6591	2	Y	34	30	0	5	1	2
							37	9									
09	0		6038	-0-	6038	6038	325	1	5687	2	Y	24	24	0	1	1	1
							26	9									

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
04	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	88	1	1570	2	Y	25	21	0	3	1	2
							28	9									
05	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	90	1	1625	2	Y	16	16	0	1	1	1
							18	9									
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	97	1	1623	2	Y	19	18	0	1	1	1
							21	9									
07	1736	X	1665	-0-	-71	-0-	91	1	1553	2	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1625	2	Y	19	16	0	4	1	1
							21	9									
09	0		1571	-0-	1571	1571	84	1	1474	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									

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
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	544	1	9739	2	Y	67	59	0	9	1	5
							74	9									
05	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	530	1	9679	2	Y	65	66	0	1	1	3
							72	9									
06	9900	X	8893	-0-	-1007	-0-	489	1	8341	2	Y	57	55	0	2	1	3
							63	9									
07	10695	X	9749	-0-	-946	-0-	552	1	9132	2	Y	59	50	0	7	1	5
							65	9									
08	10695	X	8878	-0-	-1817	-0-	494	1	8318	2	Y	60	52	0	9	1	4
							66	9									
09	0		9040	-0-	9040	9040	485	1	8490	2	Y	59	58	0	2	1	3
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	326	-0-	-544	-0-	15 52	1 9	259	2	Y	47	40	0	3	1	4
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	45 18	1 9	837	2	Y	16	18	0	1	1	1
06	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	78 88	1 9	1306	2	Y	80	75	0	1	1	5
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	1272	2	Y	2	2	0	5	1	-0-
08	899	N	525	-0-	-374	-0-	27 46	1 9	452	2	Y	42	36	0	3	1	3
09	0		341	-0-	341	341	17 30	1 9	294	2	Y	27	28	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	256	-0-	-12524	-0-	15	1	241	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	1030 116	1 9	18807	2	Y	105	100	0			5
06	13260	X	12873	-0-	-387	-0-	712 73	1 9	12088	2	Y	66	64	0	3	1	4
07	13702	X	13642	-0-	-60	-0-	771 72	1 9	12799	2	Y	65	55	0	8	1	6
08	19964	X	11065	-0-	-8899	-0-	621 64	1 9	10380	2	Y	58	50	0	10	1	4
09	0		11312	-0-	11312	11312	607 58	1 9	10647	2	Y	53	52	0	2	1	3

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34640	X	34640	-0-	-0-	-0-	1825	1	32815	2	Y	-0-					-0-
05	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	1728	1	31498	2	Y	-0-					-0-
06	31856	X	31856	-0-	-0-	-0-	1769	1	30087	2	Y	-0-					-0-
07	35805	X	31293	-0-	-4512	-0-	1781	1	29512	2	Y	-0-					-0-
08	35805	X	31327	-0-	-4478	-0-	1759	1	29568	2	Y	-0-					-0-
09	0		29895	-0-	29895	29895	1614	1	28281	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 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
04	29610	X	29561	-0-	-49	-0-	1560	1	28001	2	Y	-0-					-0-
05	30597	X	30480	-0-	-117	-0-	1581	1	28899	2	Y	-0-					-0-
06	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	1688	1	28729	2	Y	-0-					-0-
07	31186	X	29280	-0-	-1906	-0-	1667	1	27613	2	Y	-0-					-0-
08	31186	X	30243	-0-	-943	-0-	1700	1	28543	2	Y	-0-					-0-
09	0		28190	-0-	28190	28190	1521	1	26669	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 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
04	3240	X	933	-0-	-2307	-0-	44 86	1 9	803	2	Y	78	67	0	24	1	6
05	3100	X	1306	-0-	-1794	-0-	63 98	1 9	1145	2	Y	89	89	0	2	1	4
06	2670	X	1404	-0-	-1266	-0-	72 118	1 9	1214	2	Y	107	102	0	3	1	6
07	2759	X	1208	-0-	-1551	-0-	62 136	1 9	1010	2	Y	124	103	0	16	1	11
08	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	128 177	1 9	2141	2	Y	161	138	0	23	1	11
09	0		2285	-0-	2285	2285	115 178	1 9	1992	2	Y	162	160	0	5	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	3656	-0-	-2194	-0-	193	1	3438	2	Y	23	19	0	9	1	2
							25	9									
05	6045	X	4989	-0-	-1056	-0-	257	1	4687	2	Y	41	40	0	1	1	2
							45	9									
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	338	1	5734	2	Y	68	65	0	1	1	4
							75	9									
07	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	317	1	5215	2	Y	58	49	0	8	1	5
							64	9									
08	5828	X	5690	-0-	-138	-0-	316	1	5302	2	Y	65	56	0	9	1	5
							72	9									
09	0		5642	-0-	5642	5642	301	1	5271	2	Y	64	64	0	2	1	3
							70	9									

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
04	6780	X	2195	-0-	-4585	-0-	114	1	2052	2	Y	26	23	0	8	1	2
							29	9									
05	7006	X	1214	-0-	-5792	-0-	63	1	1147	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	313	1	5337	2	Y	177	167	0			10
							195	9									
07	5921	X	1770	-0-	-4151	-0-	100	1	1657	2	Y	12	10	0	11	1	1
							13	9									
08	5921	X	51	-0-	-5870	-0-	51	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5250	X	2805	-0-	-2445	-0-	142	1	2517	2	Y	133	115	0	28	1	11
							146	9									
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	257	1	4678	2	Y	143	144	0	3	1	7
							157	9									
06	4710	X	3355	-0-	-1355	-0-	175	1	2983	2	Y	179	171	0	5	1	10
							197	9									
07	4526	X	3477	-0-	-1049	-0-	191	1	3147	2	Y	126	105	0	20	1	11
							139	9									
08	5084	X	3234	-0-	-1850	-0-	171	1	2887	2	Y	160	137	0	23	1	11
							176	9									
09	0		2720	-0-	2720	2720	138	1	2409	2	Y	157	155	0	5	1	8
							173	9									

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
04	9660	X	5082	-0-	-4578	-0-	265	1	4756	2	Y	55	47	0	12	1	4
							61	9									
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	509	1	9276	2	Y	90	89	0	1	1	4
							99	9									
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	489	1	8295	2	Y	86	82	0	3	1	5
							95	9									
07	8463	X	8155	-0-	-308	-0-	457	1	7613	2	Y	77	64	0	11	1	7
							85	9									
08	9889	X	7728	-0-	-2161	-0-	429	1	7210	2	Y	81	69	0	13	1	6
							89	9									
09	0		7016	-0-	7016	7016	374	1	6555	2	Y	79	78	0	3	1	4
							87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105 2				Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	1 1		123	2	Y	3	3	0			-0-
							3 9										
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	69 2		1	9	Y	1	1	0			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14 1		210	2	Y	3	3	0			-0-
							3 9										
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22 1		363	2	Y	49	42	0	4	1	3
							54 9										
09	0		402	-0-	402	402	20 1		338	2	Y	40	39	0	2	1	2
							44 9										

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	355 1		6396	2	Y	96	83	0	14	1	8
							106 9										
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	334 1		6162	2	Y	86	88	0	2	1	4
							95 9										
06	6300	X	6164	-0-	-136	-0-	336 1		5701	2	Y	115	109	0	3	1	7
							127 9										
07	7099	X	5689	-0-	-1410	-0-	320 1		5292	2	Y	70	59	0	12	1	6
							77 9										
08	7099	X	4278	-0-	-2821	-0-	234 1		3969	2	Y	68	59	0	10	1	5
							75 9										
09	0		6453	-0-	6453	6453	338 1		5961	2	Y	140	136	0	2	1	7
							154 9										

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	907	-0-	-7913	-0-	49 1		857	2	Y	1	1	0			-0-
							1 9										
05	4588	X	592	-0-	-3996	-0-	30 1		562	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	692	-0-	-478	-0-	37 1		655	2	Y	-0-					-0-
07	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	109 1		1809	2	Y	1	1	0			-0-
							1 9										
08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	57 1		983	2	Y	-0-					-0-
09	0		686	-0-	686	686	36 1		650	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	15224	-0-	-676	-0-	802 1		14422	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	16368	X	14587	-0-	-1781	-0-	756 1		13814	2	Y	15	14	0			1
							17 9										
06	15510	X	14629	-0-	-881	-0-	813 1		13816	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	16027	X	12675	-0-	-3352	-0-	717 1		11892	2	Y	60	51	0	4	1	5
							66 9										
08	16027	X	13338	-0-	-2689	-0-	745 1		12504	2	Y	81	69	0	11	1	6
							89 9										
09	0		15022	-0-	15022	15022	805 1		14121	2	Y	87	86	0	3	1	4
							96 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
04	12570	X	9673	-0-	-2897	-0-	511	1	9162	2	Y	-0-					-0-
05	12927	X	7169	-0-	-5758	-0-	373	1	6796	2	Y	-0-					-0-
06	13560	X	8290	-0-	-5270	-0-	461	1	7829	2	Y	-0-					-0-
07	14477	X	11997	-0-	-2480	-0-	683	1	11314	2	Y	-0-					-0-
08	14477	X	3657	-0-	-10820	-0-	205	1	3452	2	Y	-0-					-0-
09	0		10974	-0-	10974	10974	592	1	10382	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

04	2970	X	995	-0-	-1975	-0-	49	1	851	2	Y	86	74	0	22	1	7
							95	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	172	1	3162	2	Y	57	59	0	2	1	3
							63	9									
06	2970	X	1535	-0-	-1435	-0-	82	1	1398	2	Y	50	48	0	2	1	3
							55	9									
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	125	1	2092	2	Y	173	145	0	16	1	15
							190	9									
08	3410	X	2070	-0-	-1340	-0-	106	1	1786	2	Y	162	139	0	27	1	11
							178	9									
09	0		2260	-0-	2260	2260	111	1	1945	2	Y	185	182	0	5	1	9
							204	9									

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

04	5130	X	2433	-0-	-2697	-0-	105	1	1893	2	Y	395	342	0	72	1	32
							435	9									
05	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	207	1	3744	2	Y	492	492	0	8	1	24
							541	9									
06	4230	X	3649	-0-	-581	-0-	169	1	2895	2	Y	532	510	0	15	1	31
							585	9									
07	4371	X	1895	-0-	-2476	-0-	94	1	1597	2	Y	185	155	0	45	1	16
							204	9									
08	4495	X	612	-0-	-3883	-0-	30	1	504	2	Y	71	61	0	21	1	5
							78	9									
09	0		5344	-0-	5344	5344	254	1	4498	2	Y	538	515	0	2	1	26
							592	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

04	14820	X	9434	-0-	-5386	-0-	491	1	8851	2	Y	84	72	0	17	1	7
							92	9									
05	14694	X	14382	-0-	-312	-0-	743	1	13529	2	Y	100	100	0	2	1	5
							110	9									
06	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	842	1	14315	2	Y	108	104	0	3	1	6
							119	9									
07	14012	X	13011	-0-	-1001	-0-	735	1	12175	2	Y	92	77	0	13	1	8
							101	9									
08	14384	X	2085	-0-	-12299	-0-	118	1	1954	2	Y	12	11	0	8	1	1
							13	9									
09	0		19193	-0-	19193	19193	1030	1	18021	2	Y	129	124	0			6
							142	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3491	-0-	-1399	-0-	181 32	1 9	3278	2	Y	29	25	0	6	1	2
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	264 6	1 9	4834	2	Y	5	6	0	1	1	-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	275 31	1 9	4718	2	Y	28	26	0			2
07	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	276 28	1 9	4558	2	Y	25	21	0	4	1	2
08	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	275 35	1 9	4566	2	Y	32	28	0	4	1	2
09	0		4754	-0-	4754	4754	254 41	1 9	4459	2	Y	37	36	0	1	1	2

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	8798	-0-	-4822	-0-	459 81	1 9	8258	2	Y	74	64	0	14	1	6
05	13950	X	11661	-0-	-2289	-0-	602 107	1 9	10952	2	Y	97	96	0	2	1	5
06	13200	X	12587	-0-	-613	-0-	690 113	1 9	11784	2	Y	103	99	0	3	1	6
07	13082	X	11881	-0-	-1201	-0-	670 101	1 9	11110	2	Y	92	77	0	13	1	8
08	12896	X	12020	-0-	-876	-0-	670 113	1 9	11237	2	Y	103	88	0	16	1	7
09	0		11424	-0-	11424	11424	614 85	1 9	10725	2	Y	77	77	0	3	1	4

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	11756	-0-	-6484	-0-	612 147	1 9	10997	2	Y	134	116	0	24	1	11
05	18538	X	16835	-0-	-1703	-0-	864 202	1 9	15769	2	Y	184	183	0	3	1	9
06	17490	X	16381	-0-	-1109	-0-	899 187	1 9	15295	2	Y	170	163	0	6	1	10
07	17050	X	15593	-0-	-1457	-0-	879 173	1 9	14541	2	Y	157	132	0	21	1	14
08	16833	X	15917	-0-	-916	-0-	882 188	1 9	14847	2	Y	171	147	0	26	1	12
09	0		15697	-0-	15697	15697	836 212	1 9	14649	2	Y	193	191	0	5	1	9

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	7655	-0-	-1255	-0-	398	1	7154	2	Y	94	81	0	16	1	8
							103	9									
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	482	1	8830	2	Y	107	108	0	2	1	5
							118	9									
06	8790	X	8691	-0-	-99	-0-	477	1	8104	2	Y	100	96	0	3	1	6
							110	9									
07	8742	X	8701	-0-	-41	-0-	488	1	8104	2	Y	99	83	0	13	1	9
							109	9									
08	9424	X	3876	-0-	-5548	-0-	215	1	3610	2	Y	46	39	0	13	1	3
							51	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	2	1	-0-

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
04	27270	X	26854	-0-	-416	-0-	1412	1	25419	2	Y	21	17	0	2	1	2
							23	9									
05	28179	X	27744	-0-	-435	-0-	1441	1	26301	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
06	27270	X	24686	-0-	-2584	-0-	1370	1	23314	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	27993	X	24436	-0-	-3557	-0-	1390	1	23045	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	27900	X	24848	-0-	-3052	-0-	1397	1	23449	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	0		22606	-0-	22606	22606	1219	1	21385	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
04	4500	X	2150	-0-	-2350	-0-	105	1	1898	2	Y	134	116	0	31	1	11
							147	9									
05	4650	X	3620	-0-	-1030	-0-	182	1	3319	2	Y	108	111	0	3	1	5
							119	9									
06	4500	X	4362	-0-	-138	-0-	230	1	3899	2	Y	212	202	0	3	1	12
							233	9									
07	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	194	1	3212	2	Y	184	154	0	26	1	16
							202	9									
08	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	186	1	3100	2	Y	220	189	0	32	1	15
							242	9									
09	0		3029	-0-	3029	3029	153	1	2674	2	Y	184	183	0	7	1	9
							202	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18960	X	14291	-0-	-4669	-0-	745	1	13415	2	Y	119	102	0	21	1	10
							131	9									
05	19592	X	9800	-0-	-9792	-0-	504	1	9232	2	Y	58	63	0	2	1	3
							64	9									
06	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	1228	1	20903	2	Y	89	85	0	2	1	5
							98	9									
07	18786	X	14211	-0-	-4575	-0-	802	1	13314	2	Y	86	72	0	11	1	8
							95	9									
08	18755	X	17133	-0-	-1622	-0-	959	1	16089	2	Y	77	66	0	14	1	5
							85	9									
09	0		17932	-0-	17932	17932	963	1	16867	2	Y	93	91	0	3	1	4
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 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
04	22890	X	16647	-0-	-6243	-0-	869	1	15647	2	Y	119	102	0	22	1	10
							131	9									
05	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	1305	1	23809	2	Y	176	175	0	2	1	9
							194	9									
06	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	1170	1	19887	2	Y	148	142	0	6	1	9
							163	9									
07	21762	X	18621	-0-	-3141	-0-	1050	1	17448	2	Y	112	95	0	16	1	10
							123	9									
08	25296	X	19824	-0-	-5472	-0-	1105	1	18543	2	Y	160	137	0	22	1	11
							176	9									
09	0		17781	-0-	17781	17781	950	1	16656	2	Y	159	157	0	5	1	8
							175	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21930	X	17337	-0-	-4593	-0-	906	1	16306	2	Y	114	99	0	19	1	9
							125	9									
05	22227	X	21936	-0-	-291	-0-	1126	1	20572	2	Y	216	212	0	2	1	11
							238	9									
06	20910	X	20598	-0-	-312	-0-	1139	1	19362	2	Y	88	87	0	7	1	5
							97	9									
07	21607	X	20434	-0-	-1173	-0-	1159	1	19177	2	Y	89	75	0	11	1	8
							98	9									
08	21948	X	20365	-0-	-1583	-0-	1136	1	19104	2	Y	114	98	0	16	1	8
							125	9									
09	0		19693	-0-	19693	19693	1058	1	18515	2	Y	109	108	0	4	1	5
							120	9									

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

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

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
04	35280	X	32450	-0-	-2830	-0-	1710	1	30738	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
05	36394	X	34987	-0-	-1407	-0-	1819	1	33166	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	34530	X	33053	-0-	-1477	-0-	1835	1	31216	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	35216	X	34012	-0-	-1204	-0-	1933	1	32078	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	34999	X	33870	-0-	-1129	-0-	1902	1	31966	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	0		33458	-0-	33458	33458	1808	1	31648	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20070	X	18787	-0-	-1283	-0-	988	1	17781	2	Y	16	13	0	4	1	1
							18	9									
05	20739	X	19495	-0-	-1244	-0-	1013	1	18467	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	20070	X	18675	-0-	-1395	-0-	1037	1	17625	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	19840	X	19153	-0-	-687	-0-	1088	1	18053	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
08	19499	X	18894	-0-	-605	-0-	1062	1	17818	2	Y	13	11	0	2	1	1
							14	9									
09	0		18058	-0-	18058	18058	976	1	17068	2	Y	13	13	0			1
							14	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
04	41220	X	37347	-0-	-3873	-0-	1963	1	35326	2	Y	53	45	0	9	1	4
							58	9									
05	42594	X	39899	-0-	-2695	-0-	2071	1	37774	2	Y	49	50	0	1	1	2
							54	9									
06	40320	X	37613	-0-	-2707	-0-	2084	1	35475	2	Y	49	46	0	2	1	3
							54	9									
07	41664	X	38739	-0-	-2925	-0-	2201	1	36490	2	Y	44	36	0	7	1	4
							48	9									
08	40827	X	38760	-0-	-2067	-0-	2174	1	36535	2	Y	46	39	0	8	1	3
							51	9									
09	0		38403	-0-	38403	38403	2073	1	36278	2	Y	47	46	0	2	1	2
							52	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
04	34590	X	32335	-0-	-2255	-0-	1705	1	30606	2	Y	22	18	0	6	1	2
							24	9									
05	35681	X	33367	-0-	-2314	-0-	1731	1	31588	2	Y	44	43	0	1	1	2
							48	9									
06	34080	X	31792	-0-	-2288	-0-	1764	1	29985	2	Y	39	38	0	1	1	2
							43	9									
07	34782	X	32451	-0-	-2331	-0-	1843	1	30567	2	Y	37	32	0	4	1	3
							41	9									
08	34255	X	31893	-0-	-2362	-0-	1787	1	30059	2	Y	43	36	0	7	1	3
							47	9									
09	0		29794	-0-	29794	29794	1606	1	28144	2	Y	40	40	0	1	1	2
							44	9									

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
04	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	431	1	7759	2	Y	16	13	0	4	1	1
							18	9									
05	8742	X	8243	-0-	-499	-0-	429	1	7800	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	8640	X	7376	-0-	-1264	-0-	411	1	6954	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	8928	X	7687	-0-	-1241	-0-	436	1	7244	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
08	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	457	1	7688	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0		7750	-0-	7750	7750	417	1	7333	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	31590	X	29874	-0-	-1716	-0-	1572	1	28276	2	Y	24	21	0	4	1	2
							26	9									
05	32488	X	30440	-0-	-2048	-0-	1579	1	28837	2	Y	22	22	0	1	1	1
							24	9									
06	31110	X	28967	-0-	-2143	-0-	1606	1	27339	2	Y	20	19	0	1	1	1
							22	9									
07	31527	X	29615	-0-	-1912	-0-	1685	1	27909	2	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
08	31279	X	29290	-0-	-1989	-0-	1644	1	27624	2	Y	20	17	0	4	1	1
							22	9									
09	0		24308	-0-	24308	24308	1311	1	22973	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	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
04	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
05	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
06	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
08	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
09	0		16658	-0-	16658	16658	16658	2			N	-0-					-0-

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
04	4680	X	1494	-0-	-3186	-0-	76	1	1351	2	Y	61	52	0	44	1	5
							67	9									
05	4836	X	3415	-0-	-1421	-0-	165	1	3019	2	Y	210	204	0	1	1	10
							231	9									
06	3810	X	2787	-0-	-1023	-0-	139	1	2371	2	Y	252	240	0	7	1	15
							277	9									
07	3937	X	2633	-0-	-1304	-0-	133	1	2194	2	Y	278	234	0	34	1	25
							306	9									
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	169	1	2841	2	Y	355	306	0	49	1	25
							391	9									
09	0		3296	-0-	3296	3296	157	1	2764	2	Y	341	339	0	11	1	16
							375	9									

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
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 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
04	20130	X	18985	-0-	-1145	-0-	998	1	17944	2	Y	39	34	0	6	1	3
							43	9									
05	20522	X	19351	-0-	-1171	-0-	1002	1	18326	2	Y	21	22	0	1	1	1
							23	9									
06	19860	X	18738	-0-	-1122	-0-	1039	1	17678	2	Y	19	18	0	1	1	1
							21	9									
07	19995	X	19108	-0-	-887	-0-	1082	1	17990	2	Y	33	28	0	3	1	3
							36	9									
08	19840	X	18828	-0-	-1012	-0-	1056	1	17736	2	Y	33	29	0	5	1	2
							36	9									
09	0		17942	-0-	17942	17942	965	1	16938	2	Y	35	34	0	1	1	2
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	9890	-0-	-2740	-0-	522	1	9359	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
05	13051	X	11238	-0-	-1813	-0-	583	1	10655	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	12630	X	12146	-0-	-484	-0-	675	1	11469	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	12834	X	11739	-0-	-1095	-0-	666	1	11067	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	12276	X	9808	-0-	-2468	-0-	549	1	9259	2	Y	-0-					-0-
09	0		10487	-0-	10487	10487	565	1	9922	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	15121	-0-	-239	-0-	794	1	14302	2	Y	23	20	0	4	1	2
							25	9									
05	15593	X	14127	-0-	-1466	-0-	734	1	13372	2	Y	19	19	0	1	1	1
							21	9									
06	15150	X	11600	-0-	-3550	-0-	642	1	10939	2	Y	17	16	0	1	1	1
							19	9									
07	15655	X	14981	-0-	-674	-0-	852	1	14128	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
08	15655	X	14552	-0-	-1103	-0-	819	1	13733	2	Y	-0-					-0-
09	0		13658	-0-	13658	13658	738	1	12920	2	Y	-0-					-0-

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
04	10170	X	6650	-0-	-3520	-0-	347	1	6213	2	Y	82	70	0	15	1	7
							90	9									
05	10385	X	8153	-0-	-2232	-0-	417	1	7648	2	Y	80	81	0	2	1	4
							88	9									
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	564	1	9591	2	Y	105	100	0	3	1	6
							116	9									
07	9114	X	7279	-0-	-1835	-0-	410	1	6794	2	Y	68	56	0	12	1	6
							75	9									
08	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	579	1	9699	2	Y	114	98	0	14	1	8
							125	9									
09	0		12256	-0-	12256	12256	655	1	11479	2	Y	111	110	0	4	1	5
							122	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	916	1	16442	2	Y	-0-					-0-
05	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	832	1	15194	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
06	17670	X	15024	-0-	-2646	-0-	832	1	14174	2	Y	16	15	0	1	1	1
							18	9									
07	20677	X	17777	-0-	-2900	-0-	1009	1	16754	2	Y	13	10	0	3	1	1
							14	9									
08	20677	X	16731	-0-	-3946	-0-	941	1	15781	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	0		8304	-0-	8304	8304	449	1	7853	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

04	17520	X	12513	-0-	-5007	-0-	660	1	11828	2	Y	23	19	0	5	1	2
							25	9									
05	18104	X	13209	-0-	-4895	-0-	683	1	12502	2	Y	22	22	0	1	1	1
							24	9									
06	17520	X	13551	-0-	-3969	-0-	752	1	12777	2	Y	20	19	0	1	1	1
							22	9									
07	18259	X	13283	-0-	-4976	-0-	754	1	12509	2	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
08	15376	X	12957	-0-	-2419	-0-	727	1	12207	2	Y	21	18	0	4	1	1
							23	9									
09	0		12492	-0-	12492	12492	673	1	11797	2	Y	20	19	0	1	1	1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

04	21480	X	19971	-0-	-1509	-0-	1050	1	18886	2	Y	32	28	0	5	1	3
							35	9									
05	22816	X	20178	-0-	-2638	-0-	1048	1	19095	2	Y	32	32	0	1	1	2
							35	9									
06	22080	X	19226	-0-	-2854	-0-	1066	1	18129	2	Y	28	27	0	1	1	2
							31	9									
07	22010	X	19577	-0-	-2433	-0-	1110	1	18439	2	Y	25	21	0	4	1	2
							28	9									
08	21483	X	767	-0-	-20716	-0-	42	1	724	2	Y	1	1	0	2	1	-0-
							1	9									
09	0		16894	-0-	16894	16894	911	1	15959	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	1763	-0-	-3007	-0-	86	1	1545	2	Y	120	103	0	32	1	10
							132	9									
05	4557	X	3538	-0-	-1019	-0-	172	1	3154	2	Y	193	191	0	2	1	10
							212	9									
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	217	1	3733	2	Y	432	411	0	6	1	25
							475	9									
07	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	169	1	2795	2	Y	275	231	0	45	1	24
							303	9									
08	3534	X	3022	-0-	-512	-0-	159	1	2639	2	Y	204	176	0	38	1	14
							224	9									
09	0		1946	-0-	1946	1946	95	1	1682	2	Y	154	155	0	6	1	7
							169	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

04	50383	X	18060	-0-	-32323	-0-	951	1	17085	2	Y	22	18	0	2	1	2
							24	9									
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	521	1	9541	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
06	18030	X	98	-0-	-17932	-0-	98	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	18662	X	51	-0-	-18611	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	18662	X	306	-0-	-18356	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

04	12450	X	12178	-0-	-272	-0-	641	1	11518	2	Y	17	14	0	4	1	1
							19	9									
05	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	720	1	13154	2	Y	16	15	0	1	1	1
							18	9									
06	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	787	1	13410	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	837	1	13853	2	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
08	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	807	1	13571	2	Y	13	11	0	2	1	1
							14	9									
09	0		11721	-0-	11721	11721	630	1	11076	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

04	17850	X	7690	-0-	-10160	-0-	403	1	7281	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
05	18445	X	1652	-0-	-16793	-0-	86	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	17850	X	770	-0-	-17080	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	17050	X	817	-0-	-16233	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	16430	X	8340	-0-	-8090	-0-	468	1	7841	2	Y	28	24	0	2	1	2
							31	9									
09	0		20873	-0-	20873	20873	1127	1	19734	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	17970	X	12079	-0-	-5891	-0-	636	1	11417	2	Y	24	21	0	5	1	2
							26	9									
05	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	1047	1	19081	2	Y	31	30	0	1	1	2
							34	9									
06	17970	X	17707	-0-	-263	-0-	983	1	16695	2	Y	26	25	0	1	1	2
							29	9									
07	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	1079	1	17882	2	Y	24	21	0	3	1	2
							26	9									
08	20150	X	18071	-0-	-2079	-0-	1014	1	17028	2	Y	26	22	0	4	1	2
							29	9									
09	0		10127	-0-	10127	10127	546	1	9546	2	Y	32	31	0	1	1	2
							35	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
04	19590	X	18725	-0-	-865	-0-	980	1	17613	2	Y	120	104	0	9	1	10
							132	9									
05	19344	X	18971	-0-	-373	-0-	984	1	17963	2	Y	22	29	0	2	1	1
							24	9									
06	18480	X	18359	-0-	-121	-0-	1018	1	17319	2	Y	20	19	0	1	1	1
							22	9									
07	19344	X	18514	-0-	-830	-0-	1050	1	17444	2	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
08	19344	X	675	-0-	-18669	-0-	38	1	636	2	Y	1	1	0	2	1	-0-
							1	9									
09	0		17785	-0-	17785	17785	951	1	16715	2	Y	108	103	0			5
							119	9									

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
04	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	934	1	16785	2	Y	35	31	0	3	1	3
							39	9									
05	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	952	1	17341	2	Y	17	18	0	1	1	1
							19	9									
06	17820	X	16237	-0-	-1583	-0-	898	1	15265	2	Y	67	63	0	1	1	4
							74	9									
07	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	1075	1	17834	2	Y	12	10	0	5	1	1
							13	9									
08	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	1039	1	17470	2	Y	13	11	0	2	1	1
							14	9									
09	0		15951	-0-	15951	15951	859	1	15084	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 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
04	23070	X	21959	-0-	-1111	-0-	1158	1	20795	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	1374	1	25060	2	Y	-0-					-0-
06	22860	X	21808	-0-	-1052	-0-	1212	1	20596	2	Y	-0-					-0-
07	23467	X	19716	-0-	-3751	-0-	1121	1	18559	2	Y	33	28	0	2	1	3
							36	9									
08	26443	X	22750	-0-	-3693	-0-	1276	1	21457	2	Y	15	12	0	5	1	1
							17	9									
09	0		21584	-0-	21584	21584	1164	1	20419	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37560	X	25460	-0-	-12100	-0-	1343	1	24117	2	Y	-0-					-0-
05	38254	X	32425	-0-	-5829	-0-	1684	1	30741	2	Y	-0-					-0-
06	36870	X	31769	-0-	-5101	-0-	1764	1	30003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	37076	X	23826	-0-	-13250	-0-	1354	1	22463	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
08	32426	X	27779	-0-	-4647	-0-	1560	1	26210	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	0		34314	-0-	34314	34314	1855	1	32459	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

04	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-					-0-
05	33542	X	22060	-0-	-11482	-0-	1144	1	20877	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
06	33777	X	33777	-0-	-0-	-0-	1875	1	31900	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
07	32736	X	20122	-0-	-12614	-0-	1144	1	18978	2	Y	-0-					-0-
08	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	1575	1	26473	2	Y	-0-					-0-
09	0		36886	-0-	36886	36886	1992	1	34894	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

04	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	1095	1	19610	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	1297	1	23648	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
06	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	1151	1	19578	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	21390	X	20104	-0-	-1286	-0-	1142	1	18953	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
08	24986	X	20843	-0-	-4143	-0-	1170	1	19651	2	Y	20	17	0	3	1	1
							22	9									
09	0		23203	-0-	23203	23203	1253	1	21949	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

04	3720	X	409	-0-	-3311	-0-	55	1	286	2	Y	62	18	0	166	1	43
							68	9									
05	3844	X	209	-0-	-3635	-0-	23	1	184	2	Y	2	43	0			2
							2	9									
06	3720	X	955	-0-	-2765	-0-	176	1	702	2	Y	70	15	0			57
							77	9									
07	1891	X	1339	-0-	-552	-0-	389	1	825	2	Y	114	33	0	59	1	79
							125	9									
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	438	1	1292	2	Y	150	56	0	83	1	90
							165	9									
09	0		49	-0-	49	49	7	1	42	2	Y	-0-	90	0			-0-

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
04	6870	X	6588	-0-	-282	-0-	887	1	4608	2	Y	994	287	0	491	1	689
							1093	9									
05	7099	X	4588	-0-	-2511	-0-	456	1	3548	2	Y	531	689	0			531
							584	9									
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	1201	1	4767	2	Y	834	683	0			682
							917	9									
07	7068	X	6788	-0-	-280	-0-	1897	1	4023	2	Y	789	222	0	701	1	548
							868	9									
08	7068	X	5420	-0-	-1648	-0-	1133	1	3345	2	Y	856	316	0	572	1	516
							942	9									
09	0		7123	-0-	7123	7123	877	1	4983	2	Y	1148	1079	0			585
							1263	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4829	-0-	4829	4829	679	1	3854	2	Y	269	132	0			137
							296	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

04	3330	X	2487	-0-	-843	-0-	364	1	1881	2	Y	220	64	0	177	1	153
							242	9									
05	3441	X	1659	-0-	-1782	-0-	173	1	1341	2	Y	132	153	0			132
							145	9									
06	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	592	1	2337	2	Y	221	172	0			181
							243	9									
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	963	1	2043	2	Y	212	59	0	187	1	147
							233	9									
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	722	1	2130	2	Y	176	64	0	153	1	106
							194	9									
09	0		3153	-0-	3153	3153	471	1	2669	2	Y	12	112	0			6
							13	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

04	7320	X	6826	-0-	-494	-0-	355	1	6362	2	Y	99	86	0	15	1	8
							109	9									
05	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	358	1	6554	2	Y	96	97	0	2	1	5
							106	9									
06	7110	X	6687	-0-	-423	-0-	364	1	6220	2	Y	94	90	0	3	1	6
							103	9									
07	7223	X	6765	-0-	-458	-0-	379	1	6288	2	Y	89	75	0	12	1	8
							98	9									
08	7130	X	6832	-0-	-298	-0-	379	1	6331	2	Y	111	95	0	16	1	8
							122	9									
09	0		6752	-0-	6752	6752	359	1	6266	2	Y	115	113	0	4	1	6
							127	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

04	9540	X	2871	-0-	-6669	-0-	146	1	2656	2	Y	63	55	0	19	1	5
							69	9									
05	9858	X	7539	-0-	-2319	-0-	390	1	7117	2	Y	29	32	0	1	1	1
							32	9									
06	8430	X	7321	-0-	-1109	-0-	401	1	6823	2	Y	88	83	0	1	1	5
							97	9									
07	8401	X	8037	-0-	-364	-0-	450	1	7449	2	Y	125	104	0	15	1	11
							138	9									
08	8060	X	6304	-0-	-1756	-0-	350	1	5880	2	Y	67	58	0	15	1	5
							74	9									
09	0		4960	-0-	4960	4960	263	1	4578	2	Y	108	106	0	2	1	5
							119	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

04	5790	X	1375	-0-	-4415	-0-	68	1	1239	2	Y	62	54	0	17	1	5
							68	9									
05	4712	X	2912	-0-	-1800	-0-	147	1	2697	2	Y	62	63	0	1	1	3
							68	9									
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	324	1	5510	2	Y	98	93	0	2	1	6
							108	9									
07	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	220	1	3658	2	Y	70	59	0	11	1	6
							77	9									
08	4216	X	3175	-0-	-1041	-0-	176	1	2973	2	Y	24	20	0	8	1	2
							26	9									
09	0		2886	-0-	2886	2886	150	1	2591	2	Y	132	127	0	1	1	6
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	11782	-0-	-4238	-0-	619	1	11148	2	Y	14	12	0	3	1	1
							15	9									
05	14570	X	10941	-0-	-3629	-0-	567	1	10364	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	15030	X	9734	-0-	-5296	-0-	542	1	9179	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	15531	X	15340	-0-	-191	-0-	869	1	14454	2	Y	15	12	0	3	1	1
							17	9									
08	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	997	1	16738	2	Y	25	21	0	3	1	2
							28	9									
09	0		14444	-0-	14444	14444	780	1	13652	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25680	X	24568	-0-	-1112	-0-	1294	1	23262	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
05	26536	X	25237	-0-	-1299	-0-	1309	1	23919	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	25290	X	24446	-0-	-844	-0-	1357	1	23080	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	25761	X	24281	-0-	-1480	-0-	1382	1	22891	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	25389	X	24751	-0-	-638	-0-	1389	1	23352	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
09	0		23912	-0-	23912	23912	1291	1	22613	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	1063	1	19133	2	Y	-0-					-0-
05	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	1322	1	24089	2	Y	-0-					-0-
06	19800	X	19520	-0-	-280	-0-	1084	1	18436	2	Y	-0-					-0-
07	20863	X	17704	-0-	-3159	-0-	1008	1	16695	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	25420	X	20198	-0-	-5222	-0-	1134	1	19064	2	Y	-0-					-0-
09	0		20452	-0-	20452	20452	1104	1	19348	2	Y	-0-					-0-

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
04	22860	X	22033	-0-	-827	-0-	1159	1	20842	2	Y	29	26	0	4	1	2
							32	9									
05	23436	X	21987	-0-	-1449	-0-	1140	1	20816	2	Y	28	28	0	1	1	1
							31	9									
06	22500	X	20430	-0-	-2070	-0-	1132	1	19272	2	Y	24	23	0	1	1	1
							26	9									
07	22940	X	22387	-0-	-553	-0-	1273	1	21103	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
08	22754	X	19610	-0-	-3144	-0-	1102	1	18499	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
09	0		19409	-0-	19409	19409	1047	1	18358	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25680	X	25315	-0-	-365	-0-	1327	1	23821	2	Y	152	132	0	23	1	12
							167	9									
05	27156	X	25892	-0-	-1264	-0-	1338	1	24396	2	Y	144	146	0	3	1	7
							158	9									
06	26280	X	25205	-0-	-1075	-0-	1388	1	23651	2	Y	151	144	0	5	1	9
							166	9									
07	27156	X	26178	-0-	-978	-0-	1480	1	24548	2	Y	136	115	0	18	1	12
							150	9									
08	26164	X	25024	-0-	-1140	-0-	1399	1	23465	2	Y	145	125	0	22	1	10
							160	9									
09	0		23667	-0-	23667	23667	1270	1	22240	2	Y	143	141	0	5	1	7
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36450	X	35955	-0-	-495	-0-	1892	1	34046	2	Y	15	13	0	3	1	1
							17	9									
05	37665	X	37316	-0-	-349	-0-	1938	1	35369	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	36450	X	34889	-0-	-1561	-0-	1936	1	32946	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	37758	X	33926	-0-	-3832	-0-	1930	1	31982	2	Y	13	10	0	2	1	1
							14	9									
08	37324	X	37068	-0-	-256	-0-	2083	1	34960	2	Y	23	19	0	3	1	2
							25	9									
09	0		34135	-0-	34135	34135	1842	1	32276	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 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
04	23370	X	10031	-0-	-13339	-0-	528	1	9489	2	Y	13	12	0	2	1	1
							14	9									
05	20956	X	15465	-0-	-5491	-0-	803	1	14644	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	18300	X	11660	-0-	-6640	-0-	646	1	10994	2	Y	18	17	0	1	1	1
							20	9									
07	16802	X	6057	-0-	-10745	-0-	346	1	5709	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
08	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	1059	1	17786	2	Y	17	14	0	2	1	1
							19	9									
09	0		10729	-0-	10729	10729	579	1	10119	2	Y	28	27	0	1	1	1
							31	9									

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
04	36660	X	29308	-0-	-7352	-0-	1545	1	27763	2	Y	-0-					-0-
05	35526	X	32701	-0-	-2825	-0-	1699	1	31002	2	Y	-0-					-0-
06	32760	X	28955	-0-	-3805	-0-	1607	1	27348	2	Y	-0-					-0-
07	33170	X	22299	-0-	-10871	-0-	1269	1	21030	2	Y	-0-					-0-
08	33170	X	30677	-0-	-2493	-0-	1722	1	28955	2	Y	-0-					-0-
09	0		29183	-0-	29183	29183	1575	1	27606	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23550	X	13653	-0-	-9897	-0-	719	1	12934	2	Y	-0-					-0-
05	18042	X	9952	-0-	-8090	-0-	517	1	9435	2	Y	-0-					-0-
06	14520	X	11846	-0-	-2674	-0-	659	1	11187	2	Y	-0-					-0-
07	15004	X	2035	-0-	-12969	-0-	118	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	14105	X	3664	-0-	-10441	-0-	205	1	3455	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	0		8231	-0-	8231	8231	444	1	7784	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35190	X	28889	-0-	-6301	-0-	1522	1	27367	2	Y	-0-					-0-
05	33883	X	29486	-0-	-4397	-0-	1532	1	27954	2	Y	-0-					-0-
06	30360	X	27946	-0-	-2414	-0-	1551	1	26395	2	Y	-0-					-0-
07	30101	X	29406	-0-	-695	-0-	1673	1	27733	2	Y	-0-					-0-
08	30101	X	29056	-0-	-1045	-0-	1633	1	27423	2	Y	-0-					-0-
09	0		27031	-0-	27031	27031	1460	1	25571	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28050	X	19670	-0-	-8380	-0-	1038	1	18632	2	Y	-0-					-0-
05	21855	X	16792	-0-	-5063	-0-	873	1	15919	2	Y	-0-					-0-
06	19350	X	16143	-0-	-3207	-0-	898	1	15245	2	Y	-0-					-0-
07	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	1336	1	22155	2	Y	-0-					-0-
08	20336	X	20098	-0-	-238	-0-	1130	1	18968	2	Y	-0-					-0-
09	0		18143	-0-	18143	18143	978	1	17162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	4272	-0-	-2328	-0-	223	1	4049	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	1835	-0-	-4985	-0-	95	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	1321	-0-	-5279	-0-	72	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	5859	X	1195	-0-	-4664	-0-	67	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	1109	-0-	-4750	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-					-0-
09	0		3731	-0-	3731	3731	203	1	3528	2	Y	-0-					-0-

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
04	7200	X	3956	-0-	-3244	-0-	206	1	3709	2	Y	37	32	0	8	1	3
							41	9									
05	7440	X	7375	-0-	-65	-0-	379	1	6927	2	Y	63	62	0	1	1	3
							69	9									
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	417	1	7103	2	Y	58	56	0	2	1	3
							64	9									
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	401	1	6636	2	Y	53	44	0	7	1	5
							58	9									
08	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	380	1	6390	2	Y	55	47	0	9	1	4
							61	9									
09	0		6351	-0-	6351	6351	338	1	5958	2	Y	50	50	0	2	1	2
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	12576	-0-	-4554	-0-	661	1	11904	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
05	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	931	1	17006	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	16680	X	16046	-0-	-634	-0-	890	1	15150	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	16523	X	15287	-0-	-1236	-0-	866	1	14414	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
08	17949	X	15455	-0-	-2494	-0-	871	1	14580	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
09	0		14914	-0-	14914	14914	804	1	14102	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	4237	-0-	-2783	-0-	220	1	3983	2	Y	31	27	0	6	1	2
							34	9									
05	6448	X	5881	-0-	-567	-0-	304	1	5530	2	Y	43	42	0	1	1	2
							47	9									
06	5790	X	5473	-0-	-317	-0-	301	1	5132	2	Y	36	35	0	1	1	2
							40	9									
07	5983	X	5024	-0-	-959	-0-	284	1	4709	2	Y	28	24	0	4	1	2
							31	9									
08	5983	X	4767	-0-	-1216	-0-	266	1	4464	2	Y	34	30	0	4	1	2
							37	9									
09	0		3875	-0-	3875	3875	207	1	3629	2	Y	35	34	0	1	1	2
							39	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2192	-0-	2192	4358	96	1	1755	2	Y	310	268	0	41	1	25
							341	9									
05	5992	X	1634	-0-	-4358	-0-	71	1	1304	2	Y	235	242	0	6	1	12
							259	9									
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	Y	306	293	0	7	1	18
							337	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	156	1	2553	2	Y	460	386	0	51	1	41
							506	9									
08	2263	X	1909	-0-	-354	-0-	94	1	1582	2	Y	212	183	0	55	1	15
							233	9									
09	0		1107	-0-	1107	1107	49	1	854	2	Y	185	184	0	7	1	9
							204	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1376	-0-	-814	-0-	65	1	1154	2	Y	143	123	0	35	1	12
							157	9									
05	2201	X	1262	-0-	-939	-0-	63	1	1153	2	Y	42	49	0	3	1	2
							46	9									
06	2310	X	1816	-0-	-494	-0-	92	1	1575	2	Y	135	128	0	1	1	8
							149	9									
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	118	1	1936	2	Y	156	131	0	19	1	14
							172	9									
08	2387	X	1661	-0-	-726	-0-	81	1	1370	2	Y	191	164	0	28	1	13
							210	9									
09	0		1491	-0-	1491	1491	71	1	1237	2	Y	166	165	0	6	1	8
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	831	-0-	-1029	-0-	39	1	704	2	Y	80	69	0	21	1	6
							88	9									
05	1922	X	1385	-0-	-537	-0-	64	1	1182	2	Y	126	124	0	2	1	6
							139	9									
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	2	Y	180	171	0	4	1	11
							198	9									
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	79	1	1303	2	Y	118	100	0	19	1	10
							130	9									
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	2	Y	172	148	0	22	1	12
							189	9									
09	0		1354	-0-	1354	1354	62	1	1083	2	Y	190	188	0	5	1	9
							209	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2345	-0-	-1795	-0-	106	1	1922	2	Y	288	249	0	77	1	23
							317	9									
05	4278	X	11	-0-	-4267	-0-	10	2	1	9	Y	1	18	0	6	1	-0-
06	5100	X	1199	-0-	-3901	-0-	52	1	868	2	Y	254	239	0			15
							279	9									
07	5270	X	346	-0-	-4924	-0-	98	2	248	9	Y	225	189	0	31	1	20
08	5270	X	561	-0-	-4709	-0-	18	1	304	2	Y	217	186	0	36	1	15
							239	9									
09	0		1954	-0-	1954	1954	79	1	1420	2	Y	414	402	0	7	1	20
							455	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3420	X	1865	-0-	-1555	-0-	93	1	1678	2	Y	85	73	0	20	1	7
							94	9									
05	3534	X	987	-0-	-2547	-0-	51	1	900	2	Y	33	36	0	2	1	2
							36	9									
06	3720	X	1407	-0-	-2313	-0-	74	1	1263	2	Y	64	61	0	1	1	4
							70	9									
07	3844	X	1861	-0-	-1983	-0-	101	1	1720	2	Y	36	31	0	6	1	3
							40	9									
08	3844	X	1464	-0-	-2380	-0-	75	1	1281	2	Y	98	85	0	9	1	7
							108	9									
09	0		3620	-0-	3620	3620	183	1	3208	2	Y	208	202	0	3	1	10
							229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7207 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		5620	-0-	5620	5620	297	1	5323	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		50421	-0-	50421	56041	2334	1	42585	2	Y	5002	4754	0			248
							5502	9									
06	114006	X	57965	-0-	-56041	-0-	2953	1	50224	2	Y	4353	4188	0	157	1	256
							4788	9									
07	65906	X	10990	-0-	-54916	-0-	576	1	9560	2	Y	776	652	0	311	1	69
							854	9									
08	65906	X	28296	-0-	-37610	-0-	1443	1	24260	2	Y	2357	2029	0	232	1	165
							2593	9									
09	0		22635	-0-	22635	22635	1117	1	19562	2	Y	1778	1783	0	74	1	86
							1956	9									

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

04	9270	X	4503	-0-	-4767	-0-	231	1	4152	2	Y	109	94	0	32	1	9
							120	9									
05	9579	X	5466	-0-	-4113	-0-	275	1	5023	2	Y	153	152	0	2	1	8
							168	9									
06	9300	X	8191	-0-	-1109	-0-	441	1	7496	2	Y	231	220	0	5	1	14
							254	9									
07	9610	X	8681	-0-	-929	-0-	474	1	7860	2	Y	315	265	0	36	1	28
							347	9									
08	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	551	1	9278	2	Y	230	198	0	44	1	16
							253	9									
09	0		10187	-0-	10187	10187	535	1	9408	2	Y	222	220	0	7	1	11
							244	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

04	7950	X	6387	-0-	-1563	-0-	311	1	5567	2	Y	463	401	0	49	1	38
							509	9									
05	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	621	1	11333	2	Y	611	610	0	9	1	30
							672	9									
06	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	470	1	7995	2	Y	794	758	0	19	1	47
							873	9									
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	450	1	7465	2	Y	665	558	0	95	1	59
							732	9									
08	12617	X	7868	-0-	-4749	-0-	402	1	6775	2	Y	628	540	0	103	1	44
							691	9									
09	0		5853	-0-	5853	5853	289	1	5051	2	Y	466	468	0	20	1	22
							513	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

04	3300	X	1497	-0-	-1803	-0-	68	1	1264	2	Y	150	130	0	34	1	12
							165	9									
05	3410	X	998	-0-	-2412	-0-	51	1	926	2	Y	19	27	0	3	1	1
							21	9									
06	3300	X	506	-0-	-2794	-0-	18	1	302	2	Y	169	159	0	1	1	10
							186	9									
07	2914	X	354	-0-	-2560	-0-	14	1	212	2	Y	116	98	0	18	1	10
							128	9									
08	2418	X	289	-0-	-2129	-0-	12	1	188	2	Y	81	69	0	16	1	6
							89	9									
09	0		102	-0-	102	102	93	2	9	9	Y	8	11	0	3	1	-0-

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

04	10830	X	4773	-0-	-6057	-0-	248	1	4375	2	Y	136	117	0	24	1	11
							150	9									
05	7936	X	4583	-0-	-3353	-0-	234	1	4277	2	Y	65	70	0	3	1	3
							72	9									
06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	721	1	12254	2	Y	272	257	0	2	1	16
							299	9									
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	558	1	9261	2	Y	207	174	0	31	1	18
							228	9									
08	8525	X	3589	-0-	-4936	-0-	196	1	3305	2	Y	80	68	0	24	1	6
							88	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-

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
04	8850	X	7052	-0-	-1798	-0-	363 169	1 9	6520	2	Y	154	133	0	25	1	12
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	572 253	1 9	10422	2	Y	230	228	0	3	1	11
06	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	535 210	1 9	9109	2	Y	191	184	0	7	1	11
07	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	558 218	1 9	9223	2	Y	198	166	0	25	1	18
08	11253	X	10939	-0-	-314	-0-	599 237	1 9	10103	2	Y	215	185	0	33	1	15
09	0		11699	-0-	11699	11699	617 248	1 9	10834	2	Y	225	222	0	7	1	11

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2049	-0-	-1881	-0-	104 63	1 9	1882	2	Y	57	49	0	30	1	5
05	4061	X	935	-0-	-3126	-0-	43 79	1 9	813	2	Y	72	72	0	1	1	4
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	203 176	1 9	3467	2	Y	160	153	0	2	1	9
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	192 235	1 9	3203	2	Y	214	179	0	25	1	19
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	183 176	1 9	3051	2	Y	160	137	0	31	1	11
09	0		2138	-0-	2138	2138	105 202	1 9	1831	2	Y	184	181	0	5	1	9

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		4396	-0-	4396	4396	231	1	4165	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		46356	-0-	46356	50752	2194 4104	1 9	40058	2	Y	3731	3546	0			185
06	141551	X	90799	-0-	-50752	-0-	4692 6300	1 9	79807	2	Y	5727	5459	0	117	1	336
07	87234	X	50234	-0-	-37000	-0-	2676 3213	1 9	44345	2	Y	2921	2452	0	546	1	259
08	87234	X	40863	-0-	-46371	-0-	2155 2481	1 9	36227	2	Y	2255	1942	0	415	1	157
09	0		31963	-0-	31963	31963	1634 1716	1 9	28613	2	Y	1560	1571	0	71	1	75

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		837	-0-	837	837	35	1	569	2	Y	212	178	0	15	1	19
							233	9									
08	14B2 EXT		2648	-0-	2648	3485	119	1	1992	2	Y	488	420	0	53	1	34
							537	9									
09	14B2 EXT		2217	-0-	2217	5702	95	1	1662	2	Y	418	417	0	15	1	20
							460	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

04	5220	X	2908	-0-	-2312	-0-	150	1	2726	2	Y	29	26	0	7	1	2
							32	9									
05	5270	X	4565	-0-	-705	-0-	236	1	4293	2	Y	33	32	0	1	1	2
							36	9									
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	345	1	5880	2	Y	55	53	0	1	1	3
							61	9									
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	318	1	5224	2	Y	41	33	0	7	1	4
							45	9									
08	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	287	1	4800	2	Y	42	36	0	7	1	3
							46	9									
09	0		4887	-0-	4887	4887	263	1	4573	2	Y	46	46	0	1	1	2
							51	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

04	7980	X	5010	-0-	-2970	-0-	263	1	4704	2	Y	39	34	0	7	1	3
							43	9									
05	8246	X	6598	-0-	-1648	-0-	340	1	6216	2	Y	38	38	0	1	1	2
							42	9									
06	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	477	1	8073	2	Y	53	51	0	1	1	3
							58	9									
07	7285	X	7049	-0-	-236	-0-	398	1	6609	2	Y	38	32	0	6	1	3
							42	9									
08	6882	X	6606	-0-	-276	-0-	370	1	6190	2	Y	42	36	0	6	1	3
							46	9									
09	0		6230	-0-	6230	6230	335	1	5848	2	Y	43	43	0	1	1	2
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24810	X	21419	-0-	-3391	-0-	1120 147	1 9	20152	2	Y	134	116	0	19	1	11
05	25637	X	20500	-0-	-5137	-0-	1059 101	1 9	19340	2	Y	92	95	0	3	1	5
06	24810	X	19648	-0-	-5162	-0-	1086 113	1 9	18449	2	Y	103	99	0	3	1	6
07	23281	X	20153	-0-	-3128	-0-	1140 111	1 9	18902	2	Y	101	84	0	14	1	9
08	22134	X	14353	-0-	-7781	-0-	803 56	1 9	13494	2	Y	51	43	0	13	1	4
09	0		20632	-0-	20632	20632	1106 129	1 9	19397	2	Y	117	113	0	2	1	6

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
04	12270	X	9609	-0-	-2661	-0-	506	1	9103	2	Y	-0-					-0-
05	12679	X	11043	-0-	-1636	-0-	575	1	10468	2	Y	-0-					-0-
06	12270	X	5260	-0-	-7010	-0-	293	1	4967	2	Y	-0-					-0-
07	15376	X	1500	-0-	-13876	-0-	86	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	11036	X	1248	-0-	-9788	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	0		6179	-0-	6179	6179	333	1	5840	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
06	8460	X	312	-0-	-8148	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	2	Y	14	11	0	2	1	1
							15	9									
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

04	15360	X	9281	-0-	-6079	-0-	487	1	8753	2	Y	37	32	0	6	1	3
							41	9									
05	14818	X	11924	-0-	-2894	-0-	619	1	11254	2	Y	46	46	0	1	1	2
							51	9									
06	13440	X	13030	-0-	-410	-0-	723	1	12275	2	Y	29	28	0	1	1	2
							32	9									
07	13392	X	12076	-0-	-1316	-0-	685	1	11367	2	Y	22	18	0	4	1	2
							24	9									
08	13392	X	12693	-0-	-699	-0-	712	1	11951	2	Y	27	23	0	4	1	2
							30	9									
09	0		12014	-0-	12014	12014	647	1	11341	2	Y	24	24	0	1	1	1
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 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
04	18420	X	12643	-0-	-5777	-0-	665	1	11939	2	Y	35	30	0	6	1	3
							39	9									
05	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	1042	1	19019	2	Y	56	55	0	1	1	3
							62	9									
06	18120	X	16802	-0-	-1318	-0-	931	1	15837	2	Y	31	30	0	2	1	2
							34	9									
07	17236	X	15056	-0-	-2180	-0-	855	1	14170	2	Y	28	24	0	4	1	2
							31	9									
08	20119	X	15195	-0-	-4924	-0-	854	1	14306	2	Y	32	28	0	4	1	2
							35	9									
09	0		13080	-0-	13080	13080	704	1	12343	2	Y	30	30	0	1	1	1
							33	9									

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
04	33480	X	27502	-0-	-5978	-0-	1443	1	25934	2	Y	114	98	0	20	1	9
							125	9									
05	34596	X	24809	-0-	-9787	-0-	1281	1	23335	2	Y	175	173	0	2	1	9
							193	9									
06	33480	X	19489	-0-	-13991	-0-	1083	1	18406	2	Y	-0-	3	0	6	1	-0-
07	32891	X	22757	-0-	-10134	-0-	1294	1	21463	2	Y	-0-					-0-
08	29233	X	21775	-0-	-7458	-0-	1224	1	20551	2	Y	-0-					-0-
09	0		28651	-0-	28651	28651	1544	1	27034	2	Y	66	63	0			3
							73	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
04	26698	X	26698	-0-	-0-	-0-	1403	1	25178	2	Y	106	91	0	16	1	9
							117	9									
05	31837	X	26654	-0-	-5183	-0-	1379	1	25157	2	Y	107	109	0	2	1	5
							118	9									
06	30810	X	26114	-0-	-4696	-0-	1443	1	24551	2	Y	109	105	0	3	1	6
							120	9									
07	31899	X	23773	-0-	-8126	-0-	1347	1	22323	2	Y	94	78	0	14	1	8
							103	9									
08	28086	X	22489	-0-	-5597	-0-	1257	1	21129	2	Y	94	81	0	14	1	7
							103	9									
09	0		10539	-0-	10539	10539	565	1	9932	2	Y	38	40	0	3	1	2
							42	9									

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
04	32820	X	18495	-0-	-14325	-0-	968	1	17417	2	Y	100	87	0	12	1	8
							110	9									
05	33914	X	21732	-0-	-12182	-0-	1124	1	20484	2	Y	113	113	0	2	1	6
							124	9									
06	32820	X	20936	-0-	-11884	-0-	1155	1	19656	2	Y	114	109	0	4	1	7
							125	9									
07	32116	X	23487	-0-	-8629	-0-	1331	1	22034	2	Y	111	94	0	14	1	10
							122	9									
08	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	1501	1	25204	2	Y	113	97	0	18	1	8
							124	9									
09	0		29459	-0-	29459	29459	1583	1	27737	2	Y	126	124	0	4	1	6
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

04	2760	X	349	-0-	-2411	-0-	16 13	1 9	320	2	Y	12	11	0	5	1	1
05	2852	X	1423	-0-	-1429	-0-	71 37	1 9	1315	2	Y	34	33	0			2
06	2760	X	459	-0-	-2301	-0-	24 20	1 9	415	2	Y	18	18	0	1	1	1
07	1984	X	962	-0-	-1022	-0-	53 35	1 9	874	2	Y	32	27	0	3	1	3
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	147 67	1 9	2460	2	Y	61	53	0	7	1	4
09	0		3898	-0-	3898	3898	205 94	1 9	3599	2	Y	85	83	0	2	1	4

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

04	10470	X	7907	-0-	-2563	-0-	401 249	1 9	7257	2	Y	226	196	0	38	1	18
05	10602	X	10550	-0-	-52	-0-	531 295	1 9	9724	2	Y	268	268	0	5	1	13
06	10020	X	9663	-0-	-357	-0-	521 287	1 9	8855	2	Y	261	251	0	8	1	15
07	9889	X	9334	-0-	-555	-0-	515 266	1 9	8553	2	Y	242	203	0	33	1	21
08	10540	X	9006	-0-	-1534	-0-	493 267	1 9	8246	2	Y	243	209	0	38	1	17
09	0		8635	-0-	8635	8635	451 270	1 9	7914	2	Y	245	242	0	8	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-					-0-
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-
06	6840	X	1469	-0-	-5371	-0-	78	1	1334	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1549	2	Y	56	47	0	7	1	5
							62	9									
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	0		751	-0-	751	751	40	1	711	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43290	X	34417	-0-	-8873	-0-	1797	1	32286	2	Y	304	263	0	45	1	25
							334	9									
05	36053	X	34349	-0-	-1704	-0-	1766	1	32261	2	Y	293	297	0	6	1	15
							322	9									
06	33420	X	32701	-0-	-719	-0-	1799	1	30615	2	Y	261	252	0	9	1	15
							287	9									
07	35557	X	32325	-0-	-3232	-0-	1821	1	30207	2	Y	270	226	0	35	1	24
							297	9									
08	35557	X	29552	-0-	-6005	-0-	1644	1	27608	2	Y	273	235	0	43	1	19
							300	9									
09	0		29461	-0-	29461	29461	1575	1	27583	2	Y	275	272	0	9	1	13
							303	9									

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
04	121364	X	26658	-0-	-94706	-0-	1392	1	25039	2	Y	206	177	0	34	1	17
							227	9									
05	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	1217	1	22225	2	Y	168	173	0	4	1	8
							185	9									
06	33840	X	20642	-0-	-13198	-0-	1138	1	19346	2	Y	144	139	0	5	1	8
							158	9									
07	31000	X	20243	-0-	-10757	-0-	1136	1	18836	2	Y	246	206	0	26	1	22
							271	9									
08	30070	X	25083	-0-	-4987	-0-	1401	1	23553	2	Y	117	101	0	30	1	8
							129	9									
09	0		2817	-0-	2817	2817	152	1	2652	2	Y	12	15	0	4	1	1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	251	-0-	-499	-0-	15 1		236	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	445	-0-	-516	-0-	24 1		421	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	285	-0-	-645	-0-	16 1		269	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	14 1		215	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	12 1		210	2	Y	-0-					-0-
09	0		248	-0-	248	248	12 1		211	2	Y	23	22	0			1
							25 9										

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1597	-0-	1597	1597	63 1		1088	2	Y	405	340	0	29	1	36
							446 9										
08	14B2	EXT	4475	-0-	4475	6072	195 1		3301	2	Y	890	766	0	98	1	62
							979 9										
09	14B2	EXT	3149	-0-	3149	9221	158 1		2769	2	Y	202	226	0	28	1	10
							222 9										

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
04	7470	X	5923	-0-	-1547	-0-	307 1		5508	2	Y	98	85	0	15	1	8
							108 9										
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	350 1		6389	2	Y	103	104	0	2	1	5
							113 9										
06	6210	X	6184	-0-	-26	-0-	338 1		5743	2	Y	94	90	0	3	1	6
							103 9										
07	6386	X	5843	-0-	-543	-0-	327 1		5437	2	Y	72	61	0	11	1	6
							79 9										
08	6851	X	1989	-0-	-4862	-0-	110 1		1857	2	Y	20	17	0	8	1	1
							22 9										
09	0		1947	-0-	1947	1947	105 1		1813	2	Y	26	25	0	1	1	1
							29 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	3833	-0-	-2227	-0-	193 228	1 9	3412	2	Y	207	178	0	36	1	17
05	6262	X	944	-0-	-5318	-0-	49 25	1 9	870	2	Y	23	35	0	4	1	1
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	324 461	1 9	5486	2	Y	419	394	0	1	1	25
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	317 338	1 9	5214	2	Y	307	258	0	47	1	27
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	334 338	1 9	5594	2	Y	307	264	0	49	1	21
09	0		5923	-0-	5923	5923	303 317	1 9	5303	2	Y	288	285	0	10	1	14

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
04	10440	X	6382	-0-	-4058	-0-	337 19	1 9	6026	2	Y	17	15	0	4	1	1
05	10044	X	6576	-0-	-3468	-0-	333 204	1 9	6039	2	Y	185	176	0	1	1	9
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	541 475	1 9	9152	2	Y	432	410	0	6	1	25
07	9672	X	8619	-0-	-1053	-0-	470 352	1 9	7797	2	Y	320	269	0	48	1	28
08	8928	X	8446	-0-	-482	-0-	452 392	1 9	7602	2	Y	356	307	0	52	1	25
09	0		8344	-0-	8344	8344	426 437	1 9	7481	2	Y	397	392	0	11	1	19

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
04	4890	X	2422	-0-	-2468	-0-	127 48	1 9	2247	2	Y	44	38	0	8	1	4
05	4712	X	4701	-0-	-11	-0-	242 63	1 9	4396	2	Y	57	57	0	1	1	3
06	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	244 56	1 9	4157	2	Y	51	49	0	2	1	3
07	4247	X	3779	-0-	-468	-0-	211 51	1 9	3517	2	Y	46	38	0	7	1	4
08	4712	X	3376	-0-	-1336	-0-	186 50	1 9	3140	2	Y	45	38	0	8	1	3
09	0		3633	-0-	3633	3633	194 52	1 9	3387	2	Y	47	46	0	2	1	2

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38850	X	7616	-0-	-31234	-0-	394 112	1 9	7110	2	Y	102	89	0	26	1	8
05	40145	X	3642	-0-	-36503	-0-	186 45	1 9	3411	2	Y	41	45	0	2	1	2
06	32460	X	1313	-0-	-31147	-0-	72 8	1 9	1233	2	Y	7	8	0	1	1	-0-
07	20832	X	5764	-0-	-15068	-0-	326 33	1 9	5405	2	Y	30	25	0	2	1	3
08	12431	X	4548	-0-	-7883	-0-	254 12	1 9	4282	2	Y	11	10	0	3	1	1
09	0		8363	-0-	8363	8363	449 51	1 9	7863	2	Y	46	45	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	1178 109	1 9	21177	2	Y	99	86	0	15	1	8
05	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1125 84	1 9	20552	2	Y	76	78	0	2	1	4
06	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	1241 101	1 9	21136	2	Y	92	89	0	2	1	5
07	23219	X	23102	-0-	-117	-0-	1308 98	1 9	21696	2	Y	89	75	0	11	1	8
08	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	1355 107	1 9	22753	2	Y	97	84	0	14	1	7
09	0		18006	-0-	18006	18006	967 81	1 9	16958	2	Y	74	74	0	3	1	4

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

04	4920	X	3	-0-	-4917	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	23	-0-	-1477	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84508	X	16354	-0-	-68154	-0-	863	1	15468	2	Y	21	18	0	4	1	2
							23	9									
05	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	801	1	14560	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
06	29490	X	13841	-0-	-15649	-0-	772	1	13057	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	19344	X	12261	-0-	-7083	-0-	695	1	11555	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
08	18135	X	1048	-0-	-17087	-0-	57	1	989	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	0		21	-0-	21	21	15	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

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
04	7800	X	3556	-0-	-4244	-0-	179	1	3211	2	Y	151	131	0	16	1	12
							166	9									
05	7440	X	5500	-0-	-1940	-0-	277	1	5102	2	Y	110	114	0	3	1	5
							121	9									
06	6900	X	4056	-0-	-2844	-0-	218	1	3754	2	Y	76	73	0	4	1	4
							84	9									
07	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	276	1	4555	2	Y	69	57	0	10	1	6
							76	9									
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	409	1	6855	2	Y	109	93	0	14	1	8
							120	9									
09	0		6866	-0-	6866	6866	363	1	6379	2	Y	113	112	0	4	1	5
							124	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
04	9720	X	6860	-0-	-2860	-0-	354	1	6321	2	Y	168	144	0	31	1	14
							185	9									
05	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	611	1	11146	2	Y	237	236	0	3	1	12
							261	9									
06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	554	1	9426	2	Y	214	206	0	7	1	13
							235	9									
07	9703	X	9291	-0-	-412	-0-	515	1	8561	2	Y	195	165	0	26	1	17
							215	9									
08	12028	X	8566	-0-	-3462	-0-	468	1	7878	2	Y	200	172	0	31	1	14
							220	9									
09	0		9029	-0-	9029	9029	476	1	8316	2	Y	215	213	0	6	1	10
							237	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
04	7200	X	711	-0-	-6489	-0-	38	1	673	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	7440	X	1765	-0-	-5675	-0-	92	1	1665	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	374	1	6345	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	829	1	13733	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
08	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	830	1	13929	2	Y	16	13	0	3	1	1
							18	9									
09	0		5592	-0-	5592	5592	299	1	5262	2	Y	28	27	0	1	1	1
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70808	X	19058	-0-	-51750	-0-	1000	1	17974	2	Y	76	65	0	13	1	6
							84	9									
05	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	1001	1	18287	2	Y	67	68	0	2	1	3
							74	9									
06	19890	X	18698	-0-	-1192	-0-	1033	1	17590	2	Y	68	65	0	2	1	4
							75	9									
07	20553	X	19479	-0-	-1074	-0-	1103	1	18293	2	Y	75	62	0	10	1	7
							83	9									
08	19685	X	19293	-0-	-392	-0-	1078	1	18134	2	Y	74	63	0	13	1	5
							81	9									
09	0		18593	-0-	18593	18593	998	1	17517	2	Y	71	71	0	2	1	3
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 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
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	181	1	3256	2	Y	33	28	0	5	1	3
							36	9									
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	126	1	2305	2	Y	52	51	0	1	1	3
							57	9									
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2106	2	Y	4	5	0	2	1	-0-
							4	9									
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	268	1	4454	2	Y	50	42	0	4	1	4
							55	9									
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	321	1	5366	2	Y	26	22	0	6	1	2
							29	9									
09	0		4806	-0-	4806	4806	259	1	4524	2	Y	21	21	0	1	1	1
							23	9									

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
04	6480	X	2976	-0-	-3504	-0-	155	1	2776	2	Y	41	36	0	6	1	3
							45	9									
05	6696	X	2753	-0-	-3943	-0-	137	1	2510	2	Y	96	93	0	1	1	5
							106	9									
06	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	217	1	3730	2	Y	136	130	0	3	1	8
							150	9									
07	4185	X	2881	-0-	-1304	-0-	159	1	2655	2	Y	61	52	0	12	1	5
							67	9									
08	3379	X	2195	-0-	-1184	-0-	124	1	2064	2	Y	6	6	0	5	1	-0-
							7	9									
09	0		2398	-0-	2398	2398	120	1	2089	2	Y	172	164	0			8
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 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
04	22650	X	16319	-0-	-6331	-0-	857	1	15382	2	Y	73	63	0	8	1	6
							80	9									
05	21235	X	16015	-0-	-5220	-0-	831	1	15142	2	Y	38	41	0	1	1	2
							42	9									
06	20100	X	17709	-0-	-2391	-0-	981	1	16680	2	Y	44	42	0	1	1	3
							48	9									
07	20398	X	12700	-0-	-7698	-0-	719	1	11952	2	Y	26	23	0	4	1	2
							29	9									
08	16864	X	8233	-0-	-8631	-0-	462	1	7746	2	Y	23	19	0	4	1	2
							25	9									
09	0		274	-0-	274	274	15	1	259	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	6293	-0-	-3607	-0-	329	1	5920	2	Y	40	35	0	8	1	3
							44	9									
05	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	515	1	9386	2	Y	53	52	0	1	1	3
							58	9									
06	9360	X	9251	-0-	-109	-0-	510	1	8696	2	Y	41	40	0	2	1	2
							45	9									
07	9393	X	8824	-0-	-569	-0-	498	1	8283	2	Y	39	32	0	6	1	3
							43	9									
08	9951	X	7449	-0-	-2502	-0-	416	1	6992	2	Y	37	32	0	5	1	3
							41	9									
09	0		8641	-0-	8641	8641	463	1	8101	2	Y	70	69	0	1	1	3
							77	9									

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
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
05	7812	X	4595	-0-	-3217	-0-	231	1	4236	2	Y	116	110	0			6
							128	9									
06	2880	X	1372	-0-	-1508	-0-	74	1	1257	2	Y	37	37	0	4	1	2
							41	9									
07	1240	X	854	-0-	-386	-0-	48	1	805	2	Y	1	1	0	2	1	-0-
							1	9									
08	4588	X	487	-0-	-4101	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	0		365	-0-	365	365	20	1	345	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	431	1	7758	2	Y	219	190	0	45	1	18
							241	9									
05	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	803	1	14632	2	Y	325	323	0	4	1	16
							358	9									
06	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	595	1	10122	2	Y	221	214	0	10	1	13
							243	9									
07	11253	X	9816	-0-	-1437	-0-	542	1	9013	2	Y	237	199	0	30	1	21
							261	9									
08	15779	X	10906	-0-	-4873	-0-	596	1	10014	2	Y	269	232	0	39	1	19
							296	9									
09	0		10928	-0-	10928	10928	572	1	10047	2	Y	281	278	0	8	1	14
							309	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	108	-0-	-3042	-0-	108	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	182	1	3070	2	Y	105	99	0			6
							116	9									
07	2232	X	191	-0-	-2041	-0-	13	1	178	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	2015	X	71	-0-	-1944	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10336	X	-0-	-0-	-10336	-0-					Y	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5520	X	2328	-0-	-3192	-0-	109	1	1975	2	Y	222	192	0	40	1	18
							244	9									
05	5301	X	3447	-0-	-1854	-0-	172	1	3153	2	Y	111	119	0	4	1	6
							122	9									
06	5130	X	4633	-0-	-497	-0-	233	1	3951	2	Y	408	386	0	4	1	24
							449	9									
07	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	168	1	2785	2	Y	321	270	0	47	1	28
							353	9									
08	3441	X	1360	-0-	-2081	-0-	69	1	1156	2	Y	123	106	0	36	1	9
							135	9									
09	0		1948	-0-	1948	1948	95	1	1657	2	Y	178	174	0	4	1	9
							196	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

04	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	1583	1	28432	2	Y	-0-					-0-
05	30659	X	29436	-0-	-1223	-0-	1528	1	27908	2	Y	-0-					-0-
06	30150	X	27195	-0-	-2955	-0-	1508	1	25687	2	Y	-0-					-0-
07	31155	X	27650	-0-	-3505	-0-	1573	1	26077	2	Y	-0-					-0-
08	31155	X	26202	-0-	-4953	-0-	1472	1	24730	2	Y	-0-					-0-
09	0		25346	-0-	25346	25346	1367	1	23979	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

04	21060	X	16622	-0-	-4438	-0-	876	1	15746	2	Y	-0-					-0-
05	21514	X	16199	-0-	-5315	-0-	841	1	15358	2	Y	-0-					-0-
06	20580	X	9367	-0-	-11213	-0-	520	1	8847	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	3196	-0-	-13978	-0-	179	1	3017	2	Y	-0-					-0-
08	17174	X	1224	-0-	-15950	-0-	69	1	1155	2	Y	-0-					-0-
09	0		765	-0-	765	765	41	1	722	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

04	36000	X	18669	-0-	-17331	-0-	986	1	17683	2	Y	-0-					-0-
05	37200	X	27185	-0-	-10015	-0-	1410	1	25775	2	Y	-0-					-0-
06	34800	X	25299	-0-	-9501	-0-	1405	1	23894	2	Y	-0-					-0-
07	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	1487	1	24652	2	Y	-0-					-0-
08	27187	X	25455	-0-	-1732	-0-	1430	1	24025	2	Y	-0-					-0-
09	0		30148	-0-	30148	30148	1629	1	28519	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	28588	X	28588	-0-	-0-	-0-	1507	1	27081	2	Y	-0-					-0-
05	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	1161	1	21195	2	Y	-0-					-0-
06	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	1099	1	18697	2	Y	-0-					-0-
07	30194	X	20403	-0-	-9791	-0-	1161	1	19242	2	Y	-0-					-0-
08	30194	X	20497	-0-	-9697	-0-	1152	1	19345	2	Y	-0-					-0-
09	0		18809	-0-	18809	18809	1016	1	17793	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

04	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	1725	1	30995	2	Y	-0-					-0-
05	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	1655	1	30209	2	Y	-0-					-0-
06	29594	X	29594	-0-	-0-	-0-	1643	1	27951	2	Y	-0-					-0-
07	33821	X	29174	-0-	-4647	-0-	1660	1	27514	2	Y	-0-					-0-
08	33821	X	28380	-0-	-5441	-0-	1594	1	26786	2	Y	-0-					-0-
09	0		26913	-0-	26913	26913	1450	1	25463	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

04	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	1246	1	22411	2	Y	-0-					-0-
05	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	1331	1	24274	2	Y	-0-					-0-
06	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	1337	1	22727	2	Y	-0-					-0-
07	24459	X	24312	-0-	-147	-0-	1383	1	22929	2	Y	-0-					-0-
08	25606	X	22740	-0-	-2866	-0-	1275	1	21419	2	Y	42	36	0	3	1	3
							46	9									
09	0		19859	-0-	19859	19859	1072	1	18787	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

04	17670	X	15519	-0-	-2151	-0-	813	1	14630	2	Y	69	60	0	7	1	6
							76	9									
05	18259	X	14480	-0-	-3779	-0-	749	1	13674	2	Y	52	54	0	1	1	3
							57	9									
06	17670	X	16466	-0-	-1204	-0-	911	1	15492	2	Y	57	55	0	2	1	3
							63	9									
07	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	996	1	16520	2	Y	53	44	0	7	1	5
							58	9									
08	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1007	1	16902	2	Y	53	45	0	9	1	4
							58	9									
09	0		13332	-0-	13332	13332	718	1	12567	2	Y	43	43	0	2	1	2
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14640	X	12556	-0-	-2084	-0-	661	1	11895	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	15128	X	13372	-0-	-1756	-0-	696	1	12675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	14250	X	12047	-0-	-2203	-0-	669	1	11378	2	Y	-0-					-0-
07	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	765	1	12695	2	Y	27	23	0	2	1	2
							30	9									
08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	773	1	12998	2	Y	35	31	0	4	1	2
							39	9									
09	0		12561	-0-	12561	12561	677	1	11841	2	Y	39	38	0	1	1	2
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	8531	-0-	-2329	-0-	448	1	8082	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	13578	X	6953	-0-	-6625	-0-	360	1	6592	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	13140	X	4658	-0-	-8482	-0-	261	1	4397	2	Y	-0-					-0-
07	13578	X	2831	-0-	-10747	-0-	159	1	2657	2	Y	14	11	0	2	1	1
							15	9									
08	12121	X	1613	-0-	-10508	-0-	91	1	1522	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0		6460	-0-	6460	6460	349	1	6111	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6383	-0-	-1207	-0-	311	1	5566	2	Y	460	398	0	82	1	37
							506	9									
05	7502	X	6286	-0-	-1216	-0-	296	1	5401	2	Y	535	536	0	9	1	27
							589	9									
06	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	356	1	6053	2	Y	409	395	0	17	1	24
							450	9									
07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	391	1	6506	2	Y	714	599	0	76	1	63
							785	9									
08	7006	X	6643	-0-	-363	-0-	341	1	5740	2	Y	511	439	0	99	1	36
							562	9									
09	0		7156	-0-	7156	7156	353	1	6168	2	Y	577	569	0	16	1	28
							635	9									

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
04	42300	X	29464	-0-	-12836	-0-	1547	1	27800	2	Y	106	91	0	12	1	9
							117	9									
05	42904	X	20925	-0-	-21979	-0-	1081	1	19731	2	Y	103	105	0	2	1	5
							113	9									
06	27420	X	22778	-0-	-4642	-0-	1260	1	21455	2	Y	57	56	0	3	1	3
							63	9									
07	30442	X	23583	-0-	-6859	-0-	1339	1	22208	2	Y	33	28	0	5	1	3
							36	9									
08	30442	X	13877	-0-	-16565	-0-	777	1	13074	2	Y	24	20	0	5	1	2
							26	9									
09	0		15773	-0-	15773	15773	852	1	14908	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 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
04	28442	X	5127	-0-	-23315	-0-	268	1	4844	2	Y	14	12	0	4	1	1
							15	9									
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	251	1	4586	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	9870	X	4764	-0-	-5106	-0-	264	1	4500	2	Y	-0-					-0-
07	8711	X	6894	-0-	-1817	-0-	377	1	6266	2	Y	228	191	0	17	1	20
							251	9									
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	441	1	7409	2	Y	35	31	0	22	1	2
							39	9									
09	0		13347	-0-	13347	13347	718	1	12565	2	Y	58	56	0	1	1	3
							64	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
04	28099	X	9200	-0-	-18899	-0-	464	1	8314	2	Y	384	332	0	60	1	31
							422	9									
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	443	1	8056	2	Y	269	279	0	8	1	13
							296	9									
06	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	554	1	9417	2	Y	17	21	0	8	1	1
							19	9									
07	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	571	1	9474	2	Y	31	26	0	3	1	3
							34	9									
08	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	627	1	10481	2	Y	90	78	0	9	1	6
							99	9									
09	0		14834	-0-	14834	14834	785	1	13784	2	Y	241	232	0	3	1	12
							265	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
04	17894	X	284	-0-	-17610	-0-	15	1	235	2	Y	31	27	0	13	1	3
							34	9									
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	39	39	0	1	1	2
							43	9									
06	10200	X	1131	-0-	-9069	-0-	60	1	1005	2	Y	60	57	0	1	1	4
							66	9									
07	6572	X	1704	-0-	-4868	-0-	92	1	1575	2	Y	34	30	0	5	1	3
							37	9									
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	Y	19	16	0	5	1	1
							21	9									
09	0		5930	-0-	5930	5930	318	1	5543	2	Y	63	60	0	1	1	3
							69	9									

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
04	37440	X	28787	-0-	-8653	-0-	1508	1	27108	2	Y	155	134	0	11	1	13
							171	9									
05	34813	X	30899	-0-	-3914	-0-	1594	1	29085	2	Y	200	200	0	3	1	10
							220	9									
06	33690	X	28956	-0-	-4734	-0-	1588	1	26981	2	Y	352	335	0	6	1	21
							387	9									
07	31558	X	27051	-0-	-4507	-0-	1520	1	25200	2	Y	301	253	0	42	1	27
							331	9									
08	30907	X	12669	-0-	-18238	-0-	706	1	11880	2	Y	75	64	0	33	1	5
							83	9									
09	0		17183	-0-	17183	17183	928	1	16236	2	Y	17	18	0	3	1	1
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	19860	X	18164	-0-	-1696	-0-	953	1	17133	2	Y	71	61	0	12	1	6
							78	9									
05	20522	X	19200	-0-	-1322	-0-	995	1	18144	2	Y	55	57	0	1	1	3
							61	9									
06	19860	X	18095	-0-	-1765	-0-	1001	1	17039	2	Y	50	48	0	2	1	3
							55	9									
07	18879	X	17574	-0-	-1305	-0-	997	1	16529	2	Y	44	36	0	7	1	4
							48	9									
08	19189	X	17846	-0-	-1343	-0-	1003	1	16793	2	Y	45	38	0	8	1	3
							50	9									
09	0		15445	-0-	15445	15445	831	1	14571	2	Y	39	38	0	2	1	2
							43	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
04	30090	X	19373	-0-	-10717	-0-	1013	1	18192	2	Y	153	133	0	29	1	12
							168	9									
05	31093	X	30757	-0-	-336	-0-	1589	1	28981	2	Y	170	171	0	3	1	8
							187	9									
06	30090	X	29168	-0-	-922	-0-	1608	1	27385	2	Y	159	153	0	5	1	9
							175	9									
07	27962	X	27399	-0-	-563	-0-	1550	1	25691	2	Y	144	121	0	19	1	13
							158	9									
08	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	1758	1	29542	2	Y	140	120	0	23	1	10
							154	9									
09	0		17175	-0-	17175	17175	924	1	16161	2	Y	82	83	0	5	1	4
							90	9									

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
04	11633	X	4920	-0-	-6713	-0-	249	1	4527	2	Y	131	113	0	8	1	11
							144	9									
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	106	1	1941	2	Y	26	34	0	2	1	1
							29	9									
06	2700	X	1589	-0-	-1111	-0-	87	1	1472	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	379	1	6297	2	Y	104	88	0	9	1	9
							114	9									
08	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	276	1	4619	2	Y	72	61	0	15	1	5
							79	9									
09	0		14826	-0-	14826	14826	789	1	13815	2	Y	202	195	0	2	1	10
							222	9									

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
04	16260	X	6208	-0-	-10052	-0-	313	1	5588	2	Y	279	241	0	59	1	23
							307	9									
05	11780	X	10235	-0-	-1545	-0-	512	1	9312	2	Y	374	373	0	5	1	19
							411	9									
06	9840	X	9594	-0-	-246	-0-	510	1	8680	2	Y	367	352	0	12	1	22
							404	9									
07	10168	X	9720	-0-	-448	-0-	528	1	8762	2	Y	391	328	0	50	1	35
							430	9									
08	10230	X	9587	-0-	-643	-0-	514	1	8622	2	Y	410	353	0	63	1	29
							451	9									
09	0		9711	-0-	9711	9711	499	1	8739	2	Y	430	425	0	13	1	21
							473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17160	X	7519	-0-	-9641	-0-	365 540	1 9	6614	2	Y	491	425	0	95	1	40
05	17732	X	14973	-0-	-2759	-0-	734 873	1 9	13366	2	Y	794	785	0	10	1	39
06	15630	X	12346	-0-	-3284	-0-	643 732	1 9	10971	2	Y	665	640	0	25	1	39
07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	692 815	1 9	11484	2	Y	741	621	0	93	1	66
08	14973	X	12649	-0-	-2324	-0-	667 790	1 9	11192	2	Y	718	618	0	116	1	50
09	0		11185	-0-	11185	11185	567 660	1 9	9958	2	Y	600	598	0	23	1	29

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
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	366 667	1 9	6618	2	Y	606	524	0	67	1	49
05	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	199 340	1 9	3631	2	Y	309	331	0	12	1	15
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	385 563	1 9	6544	2	Y	512	487	0	10	1	30
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	409 846	1 9	6786	2	Y	769	645	0	86	1	68
08	7905	X	6935	-0-	-970	-0-	353 646	1 9	5936	2	Y	587	506	0	108	1	41
09	0		6880	-0-	6880	6880	332 722	1 9	5826	2	Y	656	646	0	19	1	32

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
04	8430	X	4898	-0-	-3532	-0-	221 644	1 9	4033	2	Y	585	507	0	108	1	47
05	7874	X	3552	-0-	-4322	-0-	159 516	1 9	2877	2	Y	469	481	0	12	1	23
06	7620	X	4701	-0-	-2919	-0-	230 578	1 9	3893	2	Y	525	502	0	15	1	31
07	7874	X	4792	-0-	-3082	-0-	237 659	1 9	3896	2	Y	599	503	0	74	1	53
08	7068	X	6380	-0-	-688	-0-	315 776	1 9	5289	2	Y	705	607	0	102	1	49
09	0		561	-0-	561	561	28 63	1 9	470	2	Y	57	81	0	22	1	3

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
04	20340	X	14060	-0-	-6280	-0-	739 78	1 9	13243	2	Y	71	61	0	11	1	6
05	20491	X	18620	-0-	-1871	-0-	960 94	1 9	17566	2	Y	85	86	0	1	1	4
06	19410	X	18497	-0-	-913	-0-	1022 78	1 9	17397	2	Y	71	68	0	3	1	4
07	19034	X	15480	-0-	-3554	-0-	880 50	1 9	14550	2	Y	45	37	0	8	1	4
08	18631	X	16062	-0-	-2569	-0-	899 63	1 9	15100	2	Y	57	49	0	8	1	4
09	0		15285	-0-	15285	15285	824 64	1 9	14397	2	Y	58	57	0	2	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	40680	X	33691	-0-	-6989	-0-	1777	1 3 9	31911	2	Y	3	3	0			-0-
05	41230	X	38963	-0-	-2267	-0-	2025	1 2 9	36936	2	Y	2	2	0			-0-
06	39540	X	36376	-0-	-3164	-0-	2019	1 1 9	34356	2	Y	1	1	0			-0-
07	39029	X	36178	-0-	-2851	-0-	2058	1 1 9	34119	2	Y	1	1	0			-0-
08	38998	X	35782	-0-	-3216	-0-	2010	1 1 9	33771	2	Y	1	1	0			-0-
09	0		34286	-0-	34286	34286	1854	1 2 9	32430	2	Y	2	2	0			-0-

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
04	43440	X	36076	-0-	-7364	-0-	1901	1 6 9	34169	2	Y	5	5	0			-0-
05	44051	X	41517	-0-	-2534	-0-	2157	1 3 9	39357	2	Y	3	3	0			-0-
06	42300	X	39144	-0-	-3156	-0-	2173	1 2 9	36969	2	Y	2	2	0			-0-
07	41974	X	38918	-0-	-3056	-0-	2213	1 1 9	36704	2	Y	1	1	0			-0-
08	41974	X	38176	-0-	-3798	-0-	2145	1 2 9	36029	2	Y	2	2	0			-0-
09	0		36619	-0-	36619	36619	1978	1 2 9	34639	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	37380	X	33372	-0-	-4008	-0-	1756	1	31593	2	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
05	37355	X	33602	-0-	-3753	-0-	1746	1	31838	2	Y	16	16	0	1	1	1
							18	9									
06	35910	X	31984	-0-	-3926	-0-	1774	1	30195	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									
07	36022	X	32290	-0-	-3732	-0-	1836	1	30441	2	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
08	35433	X	31949	-0-	-3484	-0-	1796	1	30138	2	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
09	0		30715	-0-	30715	30715	1657	1	29043	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

04	35100	X	31453	-0-	-3647	-0-	1648	1	29640	2	Y	150	130	0	22	1	12
							165	9									
05	34999	X	31010	-0-	-3989	-0-	1602	1	29273	2	Y	123	126	0	3	1	6
							135	9									
06	33870	X	29625	-0-	-4245	-0-	1636	1	27843	2	Y	133	127	0	4	1	8
							146	9									
07	33604	X	30894	-0-	-2710	-0-	1750	1	29006	2	Y	125	105	0	17	1	11
							138	9									
08	33201	X	29871	-0-	-3330	-0-	1670	1	28049	2	Y	138	118	0	21	1	10
							152	9									
09	0		28978	-0-	28978	28978	1557	1	27258	2	Y	148	146	0	5	1	7
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

04	53850	X	46609	-0-	-7241	-0-	2455	1	44137	2	Y	15	13	0	3	1	1
							17	9									
05	52948	X	47356	-0-	-5592	-0-	2460	1	44883	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	50910	X	44437	-0-	-6473	-0-	2468	1	41957	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	50809	X	44639	-0-	-6170	-0-	2536	1	42085	2	Y	16	13	0	3	1	1
							18	9									
08	48174	X	43779	-0-	-4395	-0-	2460	1	41306	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
09	0		39818	-0-	39818	39818	2149	1	37640	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18720	X	13621	-0-	-5099	-0-	718	1	12875	2	Y	25	21	0	4	1	2
							28	9									
05	18693	X	18577	-0-	-116	-0-	963	1	17578	2	Y	33	32	0	1	1	2
							36	9									
06	18030	X	16878	-0-	-1152	-0-	937	1	15909	2	Y	29	28	0	1	1	2
							32	9									
07	17577	X	16110	-0-	-1467	-0-	916	1	15166	2	Y	25	21	0	4	1	2
							28	9									
08	18569	X	15745	-0-	-2824	-0-	882	1	14832	2	Y	28	24	0	4	1	2
							31	9									
09	0		15092	-0-	15092	15092	813	1	14249	2	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	5205	-0-	-2655	-0-	257	1	4619	2	Y	299	259	0	54	1	24
							329	9									
05	8122	X	7855	-0-	-267	-0-	385	1	7051	2	Y	381	380	0	6	1	19
							419	9									
06	7620	X	7130	-0-	-490	-0-	374	1	6346	2	Y	373	358	0	12	1	22
							410	9									
07	7657	X	7098	-0-	-559	-0-	382	1	6320	2	Y	360	302	0	48	1	32
							396	9									
08	7843	X	6041	-0-	-1802	-0-	321	1	5365	2	Y	323	278	0	54	1	23
							355	9									
09	0		4924	-0-	4924	4924	253	1	4425	2	Y	224	226	0	10	1	11
							246	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54540	X	47420	-0-	-7120	-0-	2500	1	44920	2	Y	-0-					-0-
05	55986	X	51112	-0-	-4874	-0-	2653	1	48459	2	Y	-0-					-0-
06	53040	X	48625	-0-	-4415	-0-	2701	1	45924	2	Y	-0-					-0-
07	52607	X	48891	-0-	-3716	-0-	2781	1	46110	2	Y	-0-					-0-
08	52607	X	48154	-0-	-4453	-0-	2704	1	45450	2	Y	-0-					-0-
09	0		46350	-0-	46350	46350	2504	1	43846	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30270	X	24131	-0-	-6139	-0-	1265	1	22769	2	Y	88	77	0	14	1	7
							97	9									
05	30535	X	26091	-0-	-4444	-0-	1349	1	24641	2	Y	92	92	0	2	1	5
							101	9									
06	29160	X	28245	-0-	-915	-0-	1562	1	26569	2	Y	104	100	0	3	1	6
							114	9									
07	30132	X	29856	-0-	-276	-0-	1691	1	28049	2	Y	105	88	0	14	1	9
							116	9									
08	28551	X	26978	-0-	-1573	-0-	1511	1	25364	2	Y	94	81	0	15	1	7
							103	9									
09	0		23193	-0-	23193	23193	1248	1	21853	2	Y	84	84	0	3	1	4
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59400	X	40372	-0-	-19028	-0-	2127	1	38241	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
05	60295	X	48056	-0-	-12239	-0-	2498	1	45545	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
06	57450	X	52712	-0-	-4738	-0-	2926	1	49782	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	56296	X	53378	-0-	-2918	-0-	3035	1	50337	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	55831	X	52351	-0-	-3480	-0-	2941	1	49403	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	0		50029	-0-	50029	50029	2702	1	47319	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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
04	29490	X	27140	-0-	-2350	-0-	1421	1	25581	2	Y	125	108	0	19	1	10
							138	9									
05	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	1622	1	29631	2	Y	107	110	0	2	1	5
							118	9									
06	28260	X	26176	-0-	-2084	-0-	1446	1	24611	2	Y	108	104	0	3	1	6
							119	9									
07	28179	X	26758	-0-	-1421	-0-	1516	1	25130	2	Y	102	85	0	14	1	9
							112	9									
08	31372	X	25841	-0-	-5531	-0-	1444	1	24270	2	Y	115	99	0	17	1	8
							127	9									
09	0		24939	-0-	24939	24939	1341	1	23476	2	Y	111	110	0	4	1	5
							122	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
04	9240	X	4899	-0-	-4341	-0-	234	1	4240	2	Y	386	334	0	55	1	31
							425	9									
05	8990	X	3582	-0-	-5408	-0-	171	1	3107	2	Y	276	285	0	8	1	14
							304	9									
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-	5	0	9	1	-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
08	5797	X	37	-0-	-5760	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	0		8544	-0-	8544	8544	439	1	7681	2	Y	385	366	0			19
							424	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	4920	-0-	-5160	-0-	249	1	4538	2	Y	121	104	0	27	1	10
							133	9									
05	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	648	1	11827	2	Y	246	242	0	2	1	12
							271	9									
06	9510	X	7698	-0-	-1812	-0-	418	1	7120	2	Y	145	141	0	8	1	8
							160	9									
07	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	644	1	10618	2	Y	205	171	0	24	1	18
							226	9									
08	12741	X	10423	-0-	-2318	-0-	574	1	9651	2	Y	180	155	0	30	1	13
							198	9									
09	0		7159	-0-	7159	7159	376	1	6608	2	Y	159	158	0	6	1	8
							175	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
04	7590	X	3371	-0-	-4219	-0-	160 336	1 9	2875	2	Y	305	263	0	63	1	25
05	7409	X	5138	-0-	-2271	-0-	257 205	1 9	4676	2	Y	186	196	0	6	1	9
06	7020	X	6630	-0-	-390	-0-	341 461	1 9	5828	2	Y	419	397	0	6	1	25
07	7006	X	6136	-0-	-870	-0-	326 400	1 9	5410	2	Y	364	306	0	51	1	32
08	6789	X	5057	-0-	-1732	-0-	263 352	1 9	4442	2	Y	320	276	0	54	1	22
09	0		4896	-0-	4896	4896	244 369	1 9	4283	2	Y	335	331	0	10	1	16

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
04	10980	X	8514	-0-	-2466	-0-	438 239	1 9	7837	2	Y	217	188	0	33	1	18
05	11346	X	6423	-0-	-4923	-0-	324 186	1 9	5913	2	Y	169	175	0	4	1	8
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-	3	0	5	1	-0-
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
08	10540	X	43	-0-	-10497	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	0		15641	-0-	15641	15641	822 465	1 9	14354	2	Y	423	403	0			20

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
04	6330	X	2977	-0-	-3353	-0-	153 70	1 9	2754	2	Y	64	56	0	12	1	5
05	5332	X	5205	-0-	-127	-0-	264 121	1 9	4820	2	Y	110	109	0	1	1	5
06	5160	X	4703	-0-	-457	-0-	260 91	1 9	4352	2	Y	83	79	0	4	1	5
07	4836	X	3513	-0-	-1323	-0-	196 56	1 9	3261	2	Y	51	42	0	9	1	5
08	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	262 89	1 9	4421	2	Y	81	70	0	10	1	6
09	0		4909	-0-	4909	4909	260 114	1 9	4535	2	Y	104	102	0	3	1	5

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60330	X	53996	-0-	-6334	-0-	2844 19	1 9	51133	2	Y	17	14	0	3	1	1
05	61163	X	55621	-0-	-5542	-0-	2890 13	1 9	52718	2	Y	12	11	0	1	1	1
06	58110	X	51968	-0-	-6142	-0-	2883 11	1 9	49074	2	Y	10	10	0			1
07	58466	X	52817	-0-	-5649	-0-	3004 11	1 9	49802	2	Y	10	9	0	1	1	1
08	57319	X	51298	-0-	-6021	-0-	2881 15	1 9	48402	2	Y	14	11	0	3	1	1
09	0		49321	-0-	49321	49321	2664 13	1 9	46644	2	Y	12	12	0			1

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
04	7410	X	4548	-0-	-2862	-0-	231	1	4119	2	Y	180	155	0	33	1	15
							198	9									
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	416	1	7610	2	Y	268	266	0	4	1	13
							295	9									
06	7350	X	7193	-0-	-157	-0-	381	1	6497	2	Y	286	274	0	8	1	17
							315	9									
07	7533	X	7414	-0-	-119	-0-	405	1	6700	2	Y	281	235	0	38	1	25
							309	9									
08	8308	X	6782	-0-	-1526	-0-	362	1	6104	2	Y	287	247	0	45	1	20
							316	9									
09	0		6168	-0-	6168	6168	318	1	5545	2	Y	277	275	0	9	1	13
							305	9									

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
04	5490	X	3239	-0-	-2251	-0-	168	1	3010	2	Y	55	47	0	12	1	4
							61	9									
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	315	1	5745	2	Y	110	108	0	1	1	5
							121	9									
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	385	1	6568	2	Y	99	94	0	4	1	6
							109	9									
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	469	1	7719	2	Y	131	110	0	15	1	12
							144	9									
08	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	569	1	9567	2	Y	162	139	0	24	1	11
							178	9									
09	0		8288	-0-	8288	8288	439	1	7675	2	Y	158	156	0	5	1	8
							174	9									

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
04	6000	X	2019	-0-	-3981	-0-	97	1	1766	2	Y	142	122	0	20	1	12
							156	9									
05	6200	X	2204	-0-	-3996	-0-	110	1	2014	2	Y	73	78	0	3	1	4
							80	9									
06	5940	X	5294	-0-	-646	-0-	267	1	4562	2	Y	423	400	0	2	1	25
							465	9									
07	5983	X	2809	-0-	-3174	-0-	153	1	2534	2	Y	111	93	0	33	1	10
							122	9									
08	3317	X	2082	-0-	-1235	-0-	112	1	1881	2	Y	81	69	0	16	1	6
							89	9									
09	0		3448	-0-	3448	3448	177	1	3126	2	Y	132	129	0	3	1	6
							145	9									

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
04	37350	X	34472	-0-	-2878	-0-	1816	1	32656	2	Y	-0-					-0-
05	37820	X	36280	-0-	-1540	-0-	1883	1	34389	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	36480	X	33749	-0-	-2731	-0-	1872	1	31877	2	Y	-0-					-0-
07	36704	X	34024	-0-	-2680	-0-	1933	1	32091	2	Y	-0-					-0-
08	36301	X	33060	-0-	-3241	-0-	1858	1	31193	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
09	0		33698	-0-	33698	33698	1821	1	31877	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
04	20550	X	16420	-0-	-4130	-0-	864	1	15556	2	Y	-0-					-0-
05	20584	X	18536	-0-	-2048	-0-	962	1	17574	2	Y	-0-					-0-
06	19500	X	18662	-0-	-838	-0-	1037	1	17625	2	Y	-0-					-0-
07	20150	X	19325	-0-	-825	-0-	1098	1	18225	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	19654	X	14965	-0-	-4689	-0-	841	1	14124	2	Y	-0-					-0-
09	0		22170	-0-	22170	22170	1197	1	20973	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
04	50460	X	46199	-0-	-4261	-0-	2434	1	43765	2	Y	-0-					-0-
05	51491	X	35006	-0-	-16485	-0-	1821	1	33184	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	49260	X	42127	-0-	-7133	-0-	2340	1	39787	2	Y	-0-					-0-
07	50127	X	42856	-0-	-7271	-0-	2436	1	40420	2	Y	-0-					-0-
08	49166	X	42184	-0-	-6982	-0-	2370	1	39814	2	Y	-0-					-0-
09	0		41037	-0-	41037	41037	2216	1	38821	2	Y	-0-					-0-

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
04	20100	X	15913	-0-	-4187	-0-	839	1	15074	2	Y	-0-					-0-
05	20274	X	16282	-0-	-3992	-0-	845	1	15437	2	Y	-0-					-0-
06	19410	X	15571	-0-	-3839	-0-	863	1	14705	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	19096	X	12888	-0-	-6208	-0-	734	1	12154	2	Y	-0-					-0-
08	19096	X	8291	-0-	-10805	-0-	468	1	7823	2	Y	-0-					-0-
09	0		6077	-0-	6077	6077	328	1	5749	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47220	X	36214	-0-	-11006	-0-	1864	1	33540	2	Y	736	636	0	110	1	60
							810	9									
05	48794	X	38042	-0-	-10752	-0-	1928	1	35186	2	Y	844	847	0	15	1	42
							928	9									
06	45960	X	35678	-0-	-10282	-0-	1930	1	32912	2	Y	760	731	0	26	1	45
							836	9									
07	44795	X	36681	-0-	-8114	-0-	2040	1	33791	2	Y	773	649	0	100	1	69
							850	9									
08	44454	X	37068	-0-	-7386	-0-	2034	1	34196	2	Y	762	657	0	121	1	53
							838	9									
09	0		39166	-0-	39166	39166	2067	1	36237	2	Y	784	775	0	24	1	38
							862	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42270	X	31891	-0-	-10379	-0-	1635	1	29402	2	Y	776	671	0	119	1	63
							854	9									
05	43679	X	33196	-0-	-10483	-0-	1678	1	30599	2	Y	835	842	0	15	1	41
							919	9									
06	40830	X	20655	-0-	-20175	-0-	1119	1	19048	2	Y	444	433	0	26	1	26
							488	9									
07	39773	X	22334	-0-	-17439	-0-	1240	1	20547	2	Y	497	417	0	62	1	44
							547	9									
08	39556	X	27007	-0-	-12549	-0-	1485	1	24870	2	Y	593	510	0	86	1	41
							652	9									
09	0		37149	-0-	37149	37149	1960	1	34366	2	Y	748	734	0	19	1	36
							823	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 03/06/2022 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
04	18810	X	7296	-0-	-11514	-0-	374	1	6703	2	Y	199	172	0	42	1	16
							219	9									
05	18848	X	8253	-0-	-10595	-0-	416	1	7606	2	Y	210	212	0	4	1	10
							231	9									
06	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	1	4	0	7	1	-0-
07	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					-0-
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	7956	-0-	-8004	-0-	401	1	7248	2	Y	279	241	0	48	1	23
							307	9									
05	16058	X	10717	-0-	-5341	-0-	541	1	9859	2	Y	288	292	0	5	1	14
							317	9									
06	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-	5	0	9	1	-0-
07	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	-0-					-0-
08	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		13207	-0-	13207	13207	700	1	12256	2	Y	228	217	0			11
							251	9									

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22620	X	13831	-0-	-8789	-0-	702	1	12654	2	Y	432	374	0	67	1	35
							475	9									
05	22847	X	769	-0-	-22078	-0-	38	1	703	2	Y	25	50	0	9	1	1
							28	9									
06	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					Y	-0-					-0-
08	18507	X	8258	-0-	-10249	-0-	451	1	7583	2	Y	204	176	0	14	1	14
							224	9									
09	0		25778	-0-	25778	25778	1360	1	23779	2	Y	581	561	0	6	1	28
							639	9									

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 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
04	19110	X	10648	-0-	-8462	-0-	545	1	9786	2	Y	288	249	0	54	1	23
							317	9									
05	19220	X	4892	-0-	-14328	-0-	249	1	4549	2	Y	85	98	0	6	1	4
							94	9									
06	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
07	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	-0-					-0-
08	16151	X	9638	-0-	-6513	-0-	532	1	8970	2	Y	124	107	0	8	1	9
							136	9									
09	0		26183	-0-	26183	26183	1377	1	24118	2	Y	625	600	0	4	1	30
							688	9									

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 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
04	15150	X	14178	-0-	-972	-0-	735	1	13178	2	Y	241	208	0	36	1	20
							265	9									
05	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	1082	1	19741	2	Y	324	323	0	5	1	16
							356	9									
06	15210	X	359	-0-	-14851	-0-	20	1	336	2	Y	3	9	0	10	1	-0-
							3	9									
07	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-					-0-
08	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	14412	-0-	-5598	-0-	744 278	1 9	13390	2	Y	253	219	0	41	1	21
05	20243	X	19123	-0-	-1120	-0-	974 376	1 9	17773	2	Y	342	341	0	5	1	17
06	19110	X	16308	-0-	-2802	-0-	890 260	1 9	15158	2	Y	236	228	0	11	1	14
07	19034	X	11229	-0-	-7805	-0-	628 146	1 9	10455	2	Y	133	112	0	23	1	12
08	19127	X	10486	-0-	-8641	-0-	581 134	1 9	9771	2	Y	122	105	0	20	1	9
09	0		10190	-0-	10190	10190	542 141	1 9	9507	2	Y	128	127	0	4	1	6

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	4727	-0-	-6403	-0-	232 304	1 9	4191	2	Y	276	239	0	54	1	22
05	11036	X	9959	-0-	-1077	-0-	488 545	1 9	8926	2	Y	495	487	0	5	1	25
06	9150	X	8192	-0-	-958	-0-	431 425	1 9	7336	2	Y	386	372	0	16	1	23
07	9455	X	8912	-0-	-543	-0-	479 521	1 9	7912	2	Y	474	398	0	57	1	42
08	9951	X	8714	-0-	-1237	-0-	463 454	1 9	7797	2	Y	413	356	0	70	1	29
09	0		7823	-0-	7823	7823	396 458	1 9	6969	2	Y	416	412	0	13	1	20

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	1914	-0-	-16596	-0-	97 51	1 9	1766	2	Y	46	39	0	31	1	4
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					Y	-0-					-0-
07	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					Y	-0-					-0-
08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18090	X	9387	-0-	-8703	-0-	454 700	1 9	8233	2	Y	636	549	0	127	1	52
05	17298	X	10950	-0-	-6348	-0-	529 755	1 9	9666	2	Y	686	691	0	13	1	34
06	16320	X	15104	-0-	-1216	-0-	784 994	1 9	13326	2	Y	904	863	0	22	1	53
07	15655	X	15164	-0-	-491	-0-	804 1009	1 9	13351	2	Y	917	770	0	119	1	81
08	15376	X	11772	-0-	-3604	-0-	637 437	1 9	10698	2	Y	397	341	0	109	1	28
09	0		13656	-0-	13656	13656	693 825	1 9	12138	2	Y	750	729	0	13	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	9518	-0-		-4702	-0-	489	1	8789	2	Y	218	188	0	36	1	18
								240	9									
05	15819	X	15819	-0-		-0-	-0-	804	1	14693	2	Y	293	292	0	4	1	15
								322	9									
06	13560	X	214	-0-		-13346	-0-	13	1	197	2	Y	4	10	0	9	1	-0-
								4	9									
07	12462	X	-0-	-0-		-12462	-0-					Y	-0-					-0-
08	15810	X	-0-	-0-		-15810	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		4649	-0-		4649	4649	234	1	4140	2	Y	250	238	0			12
								275	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25472	X	25472	-0-		-0-	-0-	1336	1	24009	2	Y	115	100	0	10	1	9
								127	9									
05	21204	X	19907	-0-		-1297	-0-	1029	1	18784	2	Y	85	88	0	2	1	4
								94	9									
06	20520	X	18616	-0-		-1904	-0-	1030	1	17538	2	Y	44	42	0	3	1	3
								48	9									
07	26319	X	19003	-0-		-7316	-0-	1079	1	17874	2	Y	45	38	0	6	1	4
								50	9									
08	26319	X	18702	-0-		-7617	-0-	1048	1	17598	2	Y	51	43	0	8	1	4
								56	9									
09	0		18078	-0-		18078	18078	974	1	17048	2	Y	51	51	0	2	1	2
								56	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55860	X	47149	-0-		-8711	-0-	2484	1	44601	2	Y	58	50	0	7	1	5
								64	9									
05	57722	X	50864	-0-		-6858	-0-	2639	1	48164	2	Y	55	56	0	1	1	3
								61	9									
06	53730	X	48173	-0-		-5557	-0-	2671	1	45465	2	Y	34	33	0	2	1	2
								37	9									
07	52855	X	48228	-0-		-4627	-0-	2741	1	45451	2	Y	33	28	0	4	1	3
								36	9									
08	52855	X	47143	-0-		-5712	-0-	2648	1	44454	2	Y	37	32	0	5	1	3
								41	9									
09	0		45134	-0-		45134	45134	2435	1	42664	2	Y	32	32	0	1	1	2
								35	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44220	X	39547	-0-		-4673	-0-	2066	1	37134	2	Y	315	273	0	39	1	26
								347	9									
05	45694	X	39039	-0-		-6655	-0-	2008	1	36654	2	Y	343	346	0	6	1	17
								377	9									
06	43320	X	37475	-0-		-5845	-0-	2063	1	35112	2	Y	273	263	0	11	1	16
								300	9									
07	44423	X	38108	-0-		-6315	-0-	2151	1	35675	2	Y	256	214	0	35	1	23
								282	9									
08	44423	X	37814	-0-		-6609	-0-	2110	1	35410	2	Y	267	230	0	41	1	19
								294	9									
09	0		37066	-0-		37066	37066	1985	1	34821	2	Y	236	236	0	8	1	11
								260	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 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
04	3480	X	1791	-0-	-1689	-0-	91	1	1639	2	Y	55	48	0	16	1	4
							61	9									
05	3596	X	511	-0-	-3085	-0-	26	1	485	2	Y	-0-	3	0	1	1	-0-
06	3480	X	1655	-0-	-1825	-0-	92	1	1549	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	3348	X	1524	-0-	-1824	-0-	80	1	1344	2	Y	91	77	0	7	1	8
							100	9									
08	3007	X	2223	-0-	-784	-0-	119	1	2001	2	Y	94	81	0	14	1	7
							103	9									
09	0		2808	-0-	2808	2808	138	1	2440	2	Y	209	203	0	3	1	10
							230	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21810	X	15517	-0-	-6293	-0-	794	1	14286	2	Y	397	343	0	72	1	32
							437	9									
05	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	1241	1	22637	2	Y	544	541	0	8	1	27
							598	9									
06	20430	X	15964	-0-	-4466	-0-	861	1	14655	2	Y	407	393	0	17	1	24
							448	9									
07	20553	X	16488	-0-	-4065	-0-	918	1	15186	2	Y	349	293	0	49	1	31
							384	9									
08	24490	X	20772	-0-	-3718	-0-	1139	1	19131	2	Y	456	392	0	63	1	32
							502	9									
09	0		17866	-0-	17866	17866	938	1	16464	2	Y	422	420	0	14	1	20
							464	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86130	X	57836	-0-	-28294	-0-	3046	1	54784	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									
05	86924	X	-0-	-0-	-86924	-0-					Y	-0-					-0-
06	81870	X	-0-	-0-	-81870	-0-					Y	-0-					-0-
07	82119	X	-0-	-0-	-82119	-0-					Y	-0-					-0-
08	78740	X	52038	-0-	-26702	-0-	2922	1	49098	2	Y	16	13	0	2	1	1
							18	9									
09	0		33493	-0-	33493	33493	1809	1	31676	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/27/2020 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
04	38190	X	25558	-0-	-12632	-0-	1343	1	24119	2	Y	87	75	0	15	1	7
							96	9									
05	38471	X	-0-	-0-	-38471	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-
06	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					Y	-0-					-0-
07	36735	X	-0-	-0-	-36735	-0-					Y	-0-					-0-
08	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	2483	1	41724	2	Y	33	29	0	2	1	2
							36	9									
09	0		36426	-0-	36426	36426	1964	1	34396	2	Y	60	58	0	1	1	3
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 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
04	64680	X	52693	-0-	-11987	-0-	2736 706	1 9	49251	2	Y	642	556	0	96	1	52
05	65038	X	53303	-0-	-11735	-0-	2734 678	1 9	49891	2	Y	616	624	0	13	1	31
06	60600	X	49724	-0-	-10876	-0-	2728 633	1 9	46363	2	Y	575	553	0	19	1	34
07	55428	X	49387	-0-	-6041	-0-	2770 662	1 9	45955	2	Y	602	505	0	78	1	53
08	55428	X	48917	-0-	-6511	-0-	2714 663	1 9	45540	2	Y	603	519	0	95	1	42
09	0		47132	-0-	47132	47132	2510 682	1 9	43940	2	Y	620	613	0	19	1	30

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61380	X	53160	-0-	-8220	-0-	2755 853	1 9	49552	2	Y	775	670	0	122	1	63
05	61597	X	52599	-0-	-8998	-0-	2688 826	1 9	49085	2	Y	751	762	0	15	1	37
06	57720	X	50471	-0-	-7249	-0-	2757 807	1 9	46907	2	Y	734	705	0	23	1	43
07	57381	X	49339	-0-	-8042	-0-	2767 711	1 9	45861	2	Y	646	543	0	89	1	57
08	57381	X	48348	-0-	-9033	-0-	2677 682	1 9	44989	2	Y	620	533	0	101	1	43
09	0		46197	-0-	46197	46197	2460 675	1 9	43062	2	Y	614	607	0	20	1	30

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
04	11400	X	8875	-0-	-2525	-0-	400 1244	1 9	7231	2	Y	1131	978	0	160	1	92
05	11780	X	8577	-0-	-3203	-0-	357 1704	1 9	6516	2	Y	1549	1542	0	22	1	77
06	10500	X	9384	-0-	-1116	-0-	419 1824	1 9	7141	2	Y	1658	1589	0	49	1	97
07	9641	X	8846	-0-	-795	-0-	414 1580	1 9	6852	2	Y	1436	1205	0	201	1	127
08	9176	X	9042	-0-	-134	-0-	418 1603	1 9	7021	2	Y	1457	1254	0	228	1	102
09	0		8612	-0-	8612	8612	378 1603	1 9	6631	2	Y	1457	1443	0	46	1	70

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 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
04	5700	X	260	-0-	-5440	-0-	13 47	1 9	200	2	Y	43	38	0	51	1	3
05	5890	X	19	-0-	-5871	-0-	1	2	18	9	Y	16	17	0	1	1	1
06	5610	X	42	-0-	-5568	-0-	27	2	15	9	Y	14	14	0			1
07	4526	X	3370	-0-	-1156	-0-	161 530	1 9	2679	2	Y	482	405	0	35	1	43
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	147 523	1 9	2442	2	Y	475	409	0	76	1	33
09	0		2661	-0-	2661	2661	121 427	1 9	2113	2	Y	388	387	0	15	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98310	X	77920	-0-	-20390		-0-	4105	1	73812	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
05	99603	X	43100	-0-	-56503		-0-	2238	1	40861	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	93930	X	69002	-0-	-24928		-0-	3830	1	65170	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
07	93589	X	70339	-0-	-23250		-0-	3999	1	66337	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08	92039	X	69270	-0-	-22769		-0-	3889	1	65377	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
09	0		66875	-0-	66875		66875	3611	1	63258	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33750	X	21181	-0-	-12569		-0-	1058	1	19030	2	Y	994	859	0	169	1	81
								1093	9									
05	34069	X	27350	-0-	-6719		-0-	1359	1	24833	2	Y	1053	1062	0	20	1	52
								1158	9									
06	33570	X	30216	-0-	-3354		-0-	1589	1	27068	2	Y	1417	1353	0	33	1	83
								1559	9									
07	34689	X	29311	-0-	-5378		-0-	1581	1	26244	2	Y	1351	1133	0	181	1	120
								1486	9									
08	34689	X	26190	-0-	-8499		-0-	1404	1	23610	2	Y	1069	921	0	193	1	75
								1176	9									
09	0		26776	-0-	26776		26776	1374	1	24048	2	Y	1231	1213	0	34	1	59
								1354	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	5987	-0-	-3043		-0-	277	1	5019	2	Y	628	543	0	108	1	51
								691	9									
05	9331	X	8066	-0-	-1265		-0-	344	1	6261	2	Y	1328	1300	0	13	1	66
								1461	9									
06	8970	X	8737	-0-	-233		-0-	398	1	6718	2	Y	1474	1411	0	42	1	87
								1621	9									
07	8370	X	8121	-0-	-249		-0-	379	1	6272	2	Y	1336	1122	0	183	1	118
								1470	9									
08	8066	X	8066	-0-	-0-		-0-	374	1	6272	2	Y	1291	1111	0	208	1	90
								1420	9									
09	0		8126	-0-	8126		8126	359	1	6259	2	Y	1371	1354	0	41	1	66
								1508	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33750	X	19533	-0-	-14217		-0-	988	1	17756	2	Y	717	620	0	139	1	58
								789	9									
05	34131	X	28739	-0-	-5392		-0-	1430	1	26146	2	Y	1057	1049	0	14	1	52
								1163	9									
06	33240	X	25449	-0-	-7791		-0-	1347	1	22943	2	Y	1054	1011	0	33	1	62
								1159	9									
07	34348	X	27495	-0-	-6853		-0-	1503	1	24904	2	Y	989	830	0	133	1	88
								1088	9									
08	34348	X	26828	-0-	-7520		-0-	1439	1	24210	2	Y	1072	923	0	162	1	75
								1179	9									
09	0		25796	-0-	25796		25796	1328	1	23284	2	Y	1076	1065	0	34	1	52
								1184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31500	X	18351	-0-		-13149	-0-	909 1121	1 9	16321	2	Y	1019	881	0	186	1	83
05	32550	X	25886	-0-		-6664	-0-	1279 1283	1 9	23324	2	Y	1166	1171	0	20	1	58
06	31500	X	25404	-0-		-6096	-0-	1317 1669	1 9	22418	2	Y	1517	1450	0	36	1	89
07	28768	X	25228	-0-		-3540	-0-	1353 1441	1 9	22434	2	Y	1310	1100	0	183	1	116
08	28768	X	24073	-0-		-4695	-0-	1270 1440	1 9	21363	2	Y	1309	1127	0	207	1	91
09	0		23103	-0-		23103	23103	1175 1382	1 9	20546	2	Y	1256	1246	0	41	1	60

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36150	X	27335	-0-		-8815	-0-	1378 1181	1 9	24776	2	Y	1074	929	0	162	1	87
05	36673	X	33039	-0-		-3634	-0-	1648 1317	1 9	30074	2	Y	1197	1204	0	21	1	59
06	34440	X	29811	-0-		-4629	-0-	1588 1194	1 9	27029	2	Y	1085	1043	0	37	1	64
07	34131	X	30228	-0-		-3903	-0-	1653 1150	1 9	27425	2	Y	1045	877	0	139	1	93
08	33356	X	29364	-0-		-3992	-0-	1581 1217	1 9	26566	2	Y	1106	953	0	169	1	77
09	0		27888	-0-		27888	27888	1432 1373	1 9	25083	2	Y	1248	1230	0	35	1	60

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29550	X	18657	-0-		-10893	-0-	926 1062	1 9	16669	2	Y	965	835	0	172	1	78
05	30535	X	22480	-0-		-8055	-0-	1110 1090	1 9	20280	2	Y	991	1001	0	19	1	49
06	29550	X	22072	-0-		-7478	-0-	1152 1333	1 9	19587	2	Y	1212	1159	0	31	1	71
07	26443	X	22345	-0-		-4098	-0-	1198 1294	1 9	19853	2	Y	1176	987	0	156	1	104
08	26443	X	21084	-0-		-5359	-0-	1115 1223	1 9	18746	2	Y	1112	956	0	182	1	78
09	0		20214	-0-		20214	20214	1027 1214	1 9	17973	2	Y	1104	1094	0	35	1	53

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27300	X	19739	-0-		-7561	-0-	1008 642	1 9	18089	2	Y	584	505	0	90	1	47
05	27621	X	24538	-0-		-3083	-0-	1233 755	1 9	22550	2	Y	686	687	0	12	1	34
06	26010	X	22597	-0-		-3413	-0-	1221 630	1 9	20746	2	Y	573	552	0	21	1	34
07	25761	X	22466	-0-		-3295	-0-	1244 615	1 9	20607	2	Y	559	469	0	74	1	50
08	25761	X	21745	-0-		-4016	-0-	1187 626	1 9	19932	2	Y	569	490	0	89	1	40
09	0		20481	-0-		20481	20481	1070 639	1 9	18772	2	Y	581	575	0	18	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127320	X	58903	-0-	-68417	-0-	3081	1	55411	2	Y	374	324	0	57	1	30
							411	9									
05	95387	X	56835	-0-	-38552	-0-	2926	1	53456	2	Y	412	415	0	7	1	20
							453	9									
06	92310	X	54659	-0-	-37651	-0-	3011	1	51245	2	Y	366	352	0	13	1	21
							403	9									
07	92039	X	54309	-0-	-37730	-0-	3065	1	50823	2	Y	383	321	0	49	1	34
							421	9									
08	84754	X	52090	-0-	-32664	-0-	2901	1	48750	2	Y	399	343	0	62	1	28
							439	9									
09	0		49446	-0-	49446	49446	2648	1	46410	2	Y	353	351	0	13	1	17
							388	9									

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125760	X	62734	-0-	-63026	-0-	3283	1	59047	2	Y	367	318	0	55	1	30
							404	9									
05	102393	X	59310	-0-	-43083	-0-	3058	1	55802	2	Y	409	412	0	7	1	20
							450	9									
06	99090	X	56939	-0-	-42151	-0-	3139	1	53396	2	Y	367	352	0	13	1	22
							404	9									
07	94674	X	56789	-0-	-37885	-0-	3204	1	53158	2	Y	388	326	0	50	1	34
							427	9									
08	87637	X	57977	-0-	-29660	-0-	3233	1	54313	2	Y	392	337	0	62	1	27
							431	9									
09	0		54900	-0-	54900	54900	2944	1	51561	2	Y	359	357	0	12	1	17
							395	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132930	X	56752	-0-	-76178	-0-	2962	1	53244	2	Y	496	429	0	82	1	40
							546	9									
05	112251	X	52264	-0-	-59987	-0-	2689	1	49117	2	Y	416	425	0	10	1	21
							458	9									
06	96090	X	58110	-0-	-37980	-0-	3203	1	54459	2	Y	407	391	0	13	1	24
							448	9									
07	81189	X	59007	-0-	-22182	-0-	3328	1	55181	2	Y	453	380	0	57	1	40
							498	9									
08	78771	X	56594	-0-	-22177	-0-	3153	1	52955	2	Y	442	381	0	70	1	31
							486	9									
09	0		52467	-0-	52467	52467	2809	1	49223	2	Y	395	393	0	14	1	19
							435	9									

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		296413	-0-	296413	343177	15614	1	280763	2	Y	33	28	0	2	1	3
							36	9									
05	659745	X	316568	-0-	-343177	-0-	16444	1	300123	2	Y	1	3	0	1	1	-0-
							1	9									
06	318336	X	318336	-0-	-0-	-0-	17674	1	300662	2	Y	-0-					-0-
07	328011	X	304912	-0-	-23099	-0-	17341	1	287570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	328011	X	281634	-0-	-46377	-0-	15823	1	265810	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	0		247077	-0-	247077	247077	13345	1	233730	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 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
04	14B2 EXT		295172	-0-	295172	330067	15550	1	279613	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	669668	X	339601	-0-	-330067	-0-	17642	1	321959	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	342054	X	342054	-0-	-0-	-0-	18987	1	323067	2	Y	-0-					-0-
07	350042	X	350042	-0-	-0-	-0-	19910	1	330132	2	Y	-0-					-0-
08	348967	X	333832	-0-	-15135	-0-	18753	1	315064	2	Y	14	11	0	2	1	1
							15	9									
09	0		307573	-0-	307573	307573	16609	1	290916	2	Y	44	43	0			2
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

04	295590	X	242383	-0-	-53207	-0-	12692	1	228218	2	Y	1339	1158	0	238	1	109
							1473	9									
05	305443	X	236135	-0-	-69308	-0-	12218	1	222986	2	Y	846	886	0	27	1	42
							931	9									
06	295590	X	221299	-0-	-74291	-0-	12244	1	208301	2	Y	685	661	0	26	1	40
							754	9									
07	301537	X	208942	-0-	-92595	-0-	11860	1	196618	2	Y	422	354	0	71	1	37
							464	9									
08	284797	X	197963	-0-	-86834	-0-	11106	1	186579	2	Y	253	217	0	55	1	18
							278	9									
09	0		177326	-0-	177326	177326	9566	1	167586	2	Y	158	160	0	8	1	8
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847

04	300840	X	267746	-0-	-33094	-0-	13977	1	251301	2	Y	2244	1940	0	388	1	182
							2468	9									
05	310868	X	253411	-0-	-57457	-0-	13065	1	238465	2	Y	1710	1762	0	45	1	85
							1881	9									
06	300840	X	243821	-0-	-57019	-0-	13466	1	229078	2	Y	1161	1124	0	54	1	68
							1277	9									
07	331483	X	240137	-0-	-91346	-0-	13619	1	225836	2	Y	620	521	0	112	1	55
							682	9									
08	312449	X	221384	-0-	-91065	-0-	12406	1	208451	2	Y	479	412	0	89	1	33
							527	9									
09	0		190154	-0-	190154	190154	10250	1	179509	2	Y	359	360	0	15	1	17
							395	9									

GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		148649	-0-	148649	148649	8352	1	138530	2	Y	1606	1349	0	115	1	142
							1767	9									
08	SHUT IN		373536	-0-	373536	522185	20794	1	349387	2	Y	3050	2625	0	354	1	213
							3355	9									
*09	0		376210	-0-	376210	898395	20166	1	353152	2	Y	2629	2619	0	96	1	127
							2892	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3 19	1 9	45	3	Y	17	17	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	538	-0-	-842	-0-	19 218	1 9	301	3	Y	198	191	0			10
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60 2	1 4	680 123	3 9	Y	112	117	0			5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	57 131	1 9	699	3	Y	119	118	0			6
07	3100	N	3452	-0-	352	352	48 2829	1 9	575	3	Y	2572	2471	0			107
08	808	N	456	-0-	-352	-0-	32 173	1 9	251	3	Y	157	254	0			10
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	7 144	1 9	857	3	Y	131	131	0			8
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	6 124	1 9	979	3	Y	113	112	0			9
06	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	4 153	1 9	1136	3	Y	139	139	0			9
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3 163	1 9	1148	3	Y	148	145	0			12
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	5 167	1 9	1109	3	Y	152	149	0			15
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	3	14	9	N	13					103
05	2945	N	1201	-0-	-1744	-0-	1199	3	2	9	N	2					105
06	2790	N	734	-0-	-2056	-0-	734	3			N	-0-					105
07	2604	N	777	-0-	-1827	-0-	777	3			N	-0-					105
08	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	3			N	-0-					105
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	221	215	0			12
							243	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	98	1	1114	3	Y	266	265	0			13
							4	4	293	9							
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1063	3	Y	226	226	0			13
							249	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	3	Y	112	119	0			6
							123	9									
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	51	1	403	3	Y	62	65	0			3
							68	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					348
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					348
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	483	3	N	11					359
							12	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	649	3	N	33					392
							36	9									
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	54	1	462	3	N	-0-					392
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					392

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	16	1	824	3	Y	266	266	1			64
							293	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	16	1	685	3	Y	231	211	1			84
							254	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	84	1			-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	498	-0-	-463	-0-	4	1	362	3	Y	120	93	1			27
							132	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	310	1	6266	3	Y	310	285	1			205
							341	9									
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	320	1	6356	3	Y	289	229	1			265
							318	9									
06	6570	X	6494	-0-	-76	-0-	307	1	5934	3	Y	230	266	1			229
							253	9									
07	6975	X	6775	-0-	-200	-0-	326	1	6188	3	Y	237	269	1			197
							261	9									
08	6975	X	6750	-0-	-225	-0-	317	1	6151	3	Y	246	254	1			189
							11	4	271	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	Y	316	327	0			14
							348	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	36	49	0			1
							40	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	961	X	94	-0-	-867	-0-	4	1	70	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	961	X	104	-0-	-857	-0-	5	1	70	3	Y	26	25	0			2
							29	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1941	-0-	-729	-0-	65	1	1671	3	Y	186	184	0			23
							205	9									
05	5115	X	1801	-0-	-3314	-0-	46	1	1567	3	Y	171	175	0			19
							188	9									
06	4950	X	1711	-0-	-3239	-0-	58	1	1444	3	Y	190	193	0			16
							209	9									
07	2170	X	1671	-0-	-499	-0-	53	1	1391	3	Y	206	206	0			16
							227	9									
08	2170	X	1390	-0-	-780	-0-	49	1	1144	3	Y	179	179	0			16
							197	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	226	232	0			13
							1	4	249	9							
05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	33	1	381	3	Y	180	184	0			9
							2	4	198	9							
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	Y	1100	1053	0			56
							1210	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	772	3	Y	336	375	0			17
							370	9									
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	42	1	329	3	Y	167	176	0			8
							184	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	25	1	813	3	Y	221	220	0			12
							243	9									
05	3100	N	3457	-0-	357	357	86	1	2756	3	Y	559	550	0			21
							615	9									
06	1438	N	1081	-0-	-357	-0-	35	1	842	3	Y	185	196	0			10
							204	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	3	Y	143	146	0			7
							157	9									
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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 #: 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
04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	39 253	1 9	1255	3	Y	230	228	0			8
05	1271	X	109	-0-	-1162	-0-	3 20	1 9	86	3	Y	18	26	0			-0-
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	59 305	1 9	1435	3	Y	277	266	0			11
07	1457	X	1335	-0-	-122	-0-	66 222	1 9	1047	3	Y	202	206	0			7
08	1457	X	1358	-0-	-99	-0-	70 240	1 9	1048	3	Y	218	218	0			7
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22 101	1 9	721	3	Y	92	92	0			6
05	3100	N	4393	-0-	1293	1293	118 508	1 9	3767	3	Y	462	451	0			17
06	2319	N	1026	-0-	-1293	-0-	37 80	1 9	909	3	Y	73	85	0			5
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52 72	1 9	827	3	Y	65	66	0			4
08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	49 66	1 9	731	3	Y	60	61	0			3
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	80 209	1 9	571	3	Y	190	191	0			22
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	118 322	1 9	897	3	Y	293	289	0			26
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	94 6	1 4	706 286	3 9	Y	260	170	0	79	1	37
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	133 279	1 9	941	3	Y	254	264	1			27
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	155 365	1 9	1095	3	Y	332	317	1			42
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49 149	1 9	1267	3	Y	135	134	0			16
05	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	43 157	1 9	1458	3	Y	143	146	0			13
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	58 143	1 9	1425	3	Y	130	133	0			10
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	60 151	1 9	1581	3	Y	137	137	0			10
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63 147	1 9	1463	3	Y	134	134	0			10
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	227	1	4674	3	Y	162	173	1			35
							178	9									
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	245	1	4938	3	Y	167	121	1			81
							184	9									
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	227	1	4442	3	Y	145	180	1			46
							160	9									
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	241	1	4717	3	Y	150	136	1			60
							165	9									
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	231	1	4683	3	Y	160	164	1			56
							13	4	176	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	3	Y	596	639	0			36
							1	4	656	9							
05	3100	N	4539	-0-	1439	1439	326	1	3716	3	Y	439	453	0			22
							14	4	483	9							
06	3000	N	4942	-0-	1942	3381	334	1	4092	3	Y	469	464	0			27
							516	9									
07	3100	N	4669	-0-	1569	4950	332	1	3986	3	Y	319	329	0			17
							351	9									
08	9141	X	4191	-0-	-4950	-0-	385	1	3032	3	Y	704	690	0			31
							774	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	2400	X	2205	-0-	-195	-0-	722	1	1113	3	Y	332	331	0			20
							5	4	365	9							
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	1991	1	136	3	Y	422	419	0			23
							1	4	464	9							
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	2768	1	452	9	Y	411	412	0			22
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1942	1	309	9	Y	281	283	0			20
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	1918	1	6	3	Y	413	408	0			25
							454	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	3000	N	2287	-0-	-713	5262	9	1	2001	3	Y	252	251	0			18
							277	9									
05	3100	N	18284	-0-	15184	20446	140	1	15787	3	Y	2142	2111	0			49
							1	4	2356	9							
06	3000	N	1925	-0-	-1075	19371	20	1	1640	3	Y	240	256	0			33
							1	4	264	9							
07	3100	N	2549	-0-	-551	18820	29	1	2244	3	Y	251	255	0			29
							276	9									
08	21436	X	2616	-0-	-18820	-0-	31	1	2301	3	Y	258	258	0			29
							284	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	18	1	3853	3	Y	854	854	0			64
							939	9									
05	4743	X	4109	-0-	-634	-0-	30	1	3387	3	Y	629	634	0			59
							692	9									
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	51	1	4169	3	Y	784	744	0			99
							1	4	862	9							
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	53	1	4129	3	Y	873	884	0			88
							960	9									
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	50	1	3640	3	Y	826	827	0			87
							909	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	263	1	5465	3	Y	293	289	1			34
							3	4	322	9							
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	276	1	5560	3	Y	278	279	1			33
							2	4	306	9							
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	261	1	5276	3	Y	222	237	1			18
							1	4	244	9							
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	276	1	5460	3	Y	208	211	1			15
							229	9									
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	267	1	5444	3	Y	202	203	1			14
							222	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	160	1	5590	3	Y	570	567	0			46
							627	9									
05	7037	X	6479	-0-	-558	-0-	162	1	5707	3	Y	554	556	0			44
							1	4	609	9							
06	6810	X	6326	-0-	-484	-0-	159	1	5580	3	Y	533	528	0			49
							1	4	586	9							
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	156	1	5413	3	Y	500	503	0			46
							3	4	550	9							
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	140	1	5615	3	Y	501	511	0			36
							2	4	551	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	8430	X	7428	-0-	-1002	-0-	341	1	6946	3	Y	128	122	1			25
							141	9									
05	8711	X	8107	-0-	-604	-0-	376	1	7552	3	Y	146	136	1			35
							18	4	161	9							
06	7680	X	6455	-0-	-1225	-0-	311	1	6025	3	Y	108	118	1			25
							119	9									
07	6913	X	6604	-0-	-309	-0-	325	1	6157	3	Y	111	104	1			32
							122	9									
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	333	1	6592	3	Y	134	138	1			28
							4	4	147	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	82	1	2745	3	Y	91	96	0			20
							1	4	100	9							
05	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	93	1	2837	3	Y	78	58	0			40
							1	4	86	9							
06	3090	X	2494	-0-	-596	-0-	28	1	2368	3	Y	88	102	0			26
							1	4	97	9							
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	17	1	3048	3	Y	158	101	0			83
							4	4	174	9							
08	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	13	1	2991	3	Y	82	124	0			41
							3	4	90	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	714	3	Y	412	418	0			19
							1	4	453	9							
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	211	1	2389	3	Y	339	346	0			12
							8	4	373	9							
06	2880	X	2800	-0-	-80	-0-	187	1	2293	3	Y	291	291	0			12
							320	9									
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	208	1	2497	3	Y	228	233	0			7
							251	9									
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	292	1	2296	3	Y	563	551	0			19
							619	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	191	1	4946	3	Y	371	366	0			36
							408	9									
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	151	1	5129	3	Y	384	391	0			29
							422	9									
06	6780	X	5138	-0-	-1642	-0-	185	1	4556	3	Y	361	367	0			23
							397	9									
07	6417	X	4812	-0-	-1605	-0-	164	1	4282	3	Y	333	334	0			22
							366	9									
08	6417	X	2539	-0-	-3878	-0-	97	1	2251	3	Y	174	177	0			19
							191	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	129	1	4404	3	Y	102	108	0			11
							9	4	112	9							
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	166	1	5781	3	Y	167	162	0			16
							7	4	184	9							
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	191	1	7174	3	Y	306	302	0			20
							9	4	337	9							
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	201	1	7158	3	Y	303	310	0			13
							6	4	333	9							
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	121	1	4093	3	Y	226	225	0			14
							7	4	249	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	160	1	5445	3	Y	314	314	0			17
							11	4	345	9							
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	134	1	4655	3	Y	293	288	0			22
							5	4	322	9							
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	115	1	4348	3	Y	262	264	0			20
							6	4	288	9							
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	138	1	4900	3	Y	251	258	0			13
							4	4	276	9							
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	88	1	3028	3	Y	222	220	0			15
							6	4	244	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	177	1	6031	3	Y	531	532	0			28
							12	4	584	9							
05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	174	1	6063	3	Y	591	578	0			41
							7	4	650	9							
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	157	1	5938	3	Y	480	485	0			36
							8	4	528	9							
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	180	1	6420	3	Y	501	512	0			25
							5	4	551	9							
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	108	1	3676	3	Y	444	440	0			29
							7	4	488	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	3	Y	706	705	0			39
							1	4	777	9							
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	346	1	3926	3	Y	537	550	0			26
							14	4	591	9							
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	294	1	3611	3	Y	441	443	0			24
							485	9									
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	347	1	4164	3	Y	344	352	0			16
							378	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	414	1	3258	3	Y	606	597	0			25
							667	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	115	1	1905	3	Y	523	523	0			28
							2	4	575	9							
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	595	1	6752	3	Y	447	454	0			21
							24	4	492	9							
06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	569	1	6982	3	Y	412	411	0			22
							453	9									
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	605	1	7265	3	Y	299	308	0			13
							329	9									
08	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	431	1	3388	3	Y	433	429	0			17
							476	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18 21	1 9	196	3	Y	19	17	0			2
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	274	3	Y	13	13	0			2
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	267	3	Y	9	9	0			2
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	8 8	1 9	66	3	Y	7	7	0			2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	141 85	1 9	3084	3	Y	77	83	0			24
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	155 186	1 9	3112	3	Y	169	165	0			28
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	149 149	1 9	3011	3	Y	135	132	0			31
07	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	150 184	1 9	3009	3	Y	167	170	0			28
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	170 176	1 9	3325	3	Y	160	162	0			26
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	414 6	1 4	3436 934	3 9	Y	849	877	0			74
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	372 1	1 4	2973 880	3 9	Y	800	812	0			62
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	387 4	1 4	3009 912	3 9	Y	829	750	0	57	1	84
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	486 2	1 4	3509 960	3 9	Y	873	891	0			66
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	589 1	1 4	3611 868	3 9	Y	789	786	0			69
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	286 4	1 4	2374 1162	3 9	Y	1056	1080	0			70
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	272 1	1 4	2173 763	3 9	Y	694	712	0			52
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	280 3	1 4	2179 607	3 9	Y	552	504	0	42	1	58
07	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	268 1	1 4	1933 630	3 9	Y	573	588	0			43
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	361 724	1 9	2207	3	Y	658	652	0			49
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2870	-0-		-40	-0-	245	1	2036	3	Y	532	556	0			45
								4	4	585	9							
05	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-	309	1	2474	3	Y	605	610	0			40
								1	4	666	9							
06	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	300	1	2327	3	Y	579	525	0	40	1	54
								3	4	637	9							
07	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	314	1	2265	3	Y	540	555	0			39
								1	4	594	9							
08	2739	X	2739	-0-		-0-	-0-	306	1	1872	3	Y	510	509	0			40
								561	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-		-2220	-0-					Y	NO RPT					40

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13690	X	13690	-0-		-0-	-0-	604	1	12540	3	Y	491	480	1			63
								6	4	540	9							
05	17230	X	17230	-0-		-0-	-0-	785	1	15792	3	Y	589	573	1			79
								5	4	648	9							
06	15360	X	10930	-0-		-4430	-0-	496	1	10029	3	Y	367	406	1			40
								1	4	404	9							
07	15872	X	12380	-0-		-3492	-0-	572	1	11344	3	Y	421	421	1			40
								1	4	463	9							
08	16590	X	16590	-0-		-0-	-0-	753	1	15398	3	Y	398	399	1			39
								1	4	438	9							
09	15630	X	NO RPT	-0-		-15630	-0-					Y	NO RPT					39

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5354	-0-		-376	-0-	137	1	4495	3	Y	655	653	0			26
								1	4	721	9							
05	5921	X	5326	-0-		-595	-0-	140	1	4463	3	Y	657	663	0			20
								723	9									
06	5891	X	5891	-0-		-0-	-0-	205	1	4999	3	Y	624	620	0			24
								1	4	686	9							
07	5929	X	5929	-0-		-0-	-0-	313	1	4993	3	Y	565	572	0			17
								1	4	622	9							
08	5908	X	5908	-0-		-0-	-0-	327	1	4897	3	Y	621	621	0			17
								1	4	683	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-		-4740	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3842	-0-		-778	-0-	126	1	3269	3	Y	406	399	0			41
								447	9									
05	4774	X	4321	-0-		-453	-0-	110	1	3762	3	Y	408	418	0			31
								449	9									
06	4620	X	4044	-0-		-576	-0-	141	1	3470	3	Y	394	402	0			23
								433	9									
07	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	138	1	3613	3	Y	403	403	0			23
								443	9									
08	4061	X	4044	-0-		-17	-0-	149	1	3465	3	Y	391	391	0			23
								430	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-		-3930	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8617	-0-	-713	-0-	391	1	8059	3	Y	152	164	1			28
							167	9									
05	9641	X	9001	-0-	-640	-0-	418	1	8422	3	Y	146	107	1			67
							161	9									
06	8850	X	8474	-0-	-376	-0-	406	1	7938	3	Y	118	151	1			34
							130	9									
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	403	1	7908	3	Y	116	108	1			42
							128	9									
08	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	384	1	7777	3	Y	116	122	1			36
							21	4	128	9							
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100	X	15089	-0-	-2011	-0-	688	1	14155	3	Y	224	242	1			40
							246	9									
05	17670	X	14911	-0-	-2759	-0-	694	1	13988	3	Y	208	153	1			95
							229	9									
06	16200	X	13753	-0-	-2447	-0-	659	1	12914	3	Y	163	212	1			46
							1	4	179	9							
07	14787	X	13360	-0-	-1427	-0-	640	1	12548	3	Y	156	146	1			56
							172	9									
08	14787	X	13764	-0-	-1023	-0-	638	1	12926	3	Y	150	158	1			48
							35	4	165	9							
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	231	1	2018	3	Y	302	300	0			17
							332	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	3	Y	325	324	0			18
							358	9									
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	247	1	2048	3	Y	315	311	0			22
							347	9									
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	260	1	2117	3	Y	329	325	0			26
							362	9									
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	196	1	2221	3	Y	362	368	0			20
							398	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 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
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	631	1	5520	3	Y	750	743	0			34
							825	9									
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	672	1	5544	3	Y	133	160	0			7
							146	9									
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	666	1	5534	3	Y	8	15	0			-0-
							1	4	9	9							
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	604	1	4924	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	471	1	5359	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 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
04	6030	X	3581	-0-	-2449	-0-	343	1	3003	3	Y	214	213	0			10
							235	9									
05	6231	X	4161	-0-	-2070	-0-	420	1	3460	3	Y	255	253	0			12
							281	9									
06	6030	X	4091	-0-	-1939	-0-	411	1	3405	3	Y	250	247	0			15
							275	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	574	1	4686	3	Y	347	338	0			24
							1	4	382	9							
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	436	1	4950	3	Y	385	390	0			19
							424	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					19

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	10606	-0-	-1244	-0-	491	1	9997	3	Y	107	109	1			28
							118	9									
05	12245	X	10596	-0-	-1649	-0-	495	1	9949	3	Y	116	110	1			34
							24	4	128	9							
06	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	597	1	11604	3	Y	122	125	1			31
							1	4	134	9							
07	12927	X	11069	-0-	-1858	-0-	547	1	10380	3	Y	129	119	1			41
							142	9									
08	12927	X	12129	-0-	-798	-0-	577	1	11401	3	Y	131	140	1			32
							7	4	144	9							
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	12060	X	11940	-0-	-120	-0-	552	1	11236	3	Y	138	132	1			43
							152	9									
05	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	654	1	13145	3	Y	157	146	1			54
							32	4	173	9							
06	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	647	1	12562	3	Y	147	153	1			48
							1	4	162	9							
07	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	593	1	11253	3	Y	175	160	1			63
							193	9									
08	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	577	1	11414	3	Y	113	134	1			42
							7	4	124	9							
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	26	1	4739	3	Y	342	345	0			18
							376	9									
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	33	1	4813	3	Y	250	252	0			16
							275	9									
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	26	1	4294	3	Y	240	237	0			19
							1	4	264	9							
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	43	1	4438	3	Y	264	267	0			16
							290	9									
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	23	1	4487	3	Y	273	271	0			18
							300	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	10770	X	10099	-0-	-671	-0-	49	1	9260	3	Y	717	725	0			39
							1	4	789	9							
05	11129	X	10561	-0-	-568	-0-	67	1	9657	3	Y	761	762	0			38
							837	9									
06	10440	X	9881	-0-	-559	-0-	57	1	9111	3	Y	647	640	0			45
							1	4	712	9							
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	91	1	9393	3	Y	697	706	0			36
							767	9									
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	48	1	9306	3	Y	737	732	0			41
							811	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	29	1	5237	3	Y	405	411	0			29
							446	9									
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	38	1	5471	3	Y	462	462	0			29
							508	9									
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	32	1	5124	3	Y	401	397	0			33
							1	4	441	9							
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	51	1	5264	3	Y	449	453	0			29
							494	9									
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	26	1	5124	3	Y	452	449	0			32
							497	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	68	1	2306	3	Y	79	81	0			7
							4	4	87	9							
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	68	1	2367	3	Y	145	141	0			11
							3	4	160	9							
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	63	1	2381	3	Y	143	144	0			10
							3	4	157	9							
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	75	1	2657	3	Y	138	141	0			7
							2	4	152	9							
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	45	1	1547	3	Y	118	117	0			8
							3	4	130	9							
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3000	N	9622	-0-	6622	6622	339	1	8763	3	Y	473	458	0			26
							520	9									
05	12740	X	6118	-0-	-6622	-0-	168	1	5727	3	Y	203	214	0			15
							223	9									
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	198	1	4897	3	Y	167	171	0			11
							184	9									
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	175	1	4570	3	Y	166	166	0			11
							183	9									
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	191	1	4440	3	Y	181	180	0			12
							199	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	377	1	7082	3	Y	448	452	0			3
							12	4	493	9							
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	353	1	7164	3	Y	261	263	0			1
							3	4	287	9							
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	354	1	6637	3	Y	229	228	0			2
							5	4	252	9							
07	8091	X	6911	-0-	-1180	-0-	451	1	6224	3	Y	213	213	0			2
							2	4	234	9							
08	8091	X	7173	-0-	-918	-0-	396	1	6541	3	Y	213	214	0			1
							2	4	234	9							
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	231	1	4326	3	Y	344	345	0			3
							7	4	378	9							
05	4960	X	4935	-0-	-25	-0-	211	1	4290	3	Y	393	392	0			4
							2	4	432	9							
06	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	221	1	4152	3	Y	269	270	0			3
							3	4	296	9							
07	5022	X	4747	-0-	-275	-0-	302	1	4156	3	Y	262	262	0			3
							1	4	288	9							
08	5022	X	4621	-0-	-401	-0-	248	1	4091	3	Y	255	255	0			3
							1	4	281	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	5220	X	5132	-0-	-88	-0-	234	1	4389	3	Y	456	459	0			10
							7	4	502	9							
05	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	223	1	4536	3	Y	467	467	0			10
							2	4	514	9							
06	5220	X	4683	-0-	-537	-0-	214	1	4023	3	Y	403	402	0			11
							3	4	443	9							
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	320	1	4415	3	Y	305	306	0			10
							1	4	336	9							
08	4898	X	4723	-0-	-175	-0-	246	1	4072	3	Y	367	367	0			10
							1	4	404	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	159	1	2231	3	Y	373	375	0			23
							2	4	410	9							
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	187	1	2695	3	Y	428	430	0			21
							471	9									
06	3450	X	3233	-0-	-217	-0-	180	1	2565	3	Y	444	442	0			23
							488	9									
07	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	180	1	2654	3	Y	524	520	0			27
							576	9									
08	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	174	1	2728	3	Y	516	518	0			25
							1	4	568	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	3	Y	397	397	0			17
							1	4	437	9							
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	3	Y	337	339	0			15
							371	9									
06	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	91	1	1293	3	Y	361	360	0			16
							397	9									
07	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	89	1	1309	3	Y	383	380	0			19
							421	9									
08	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	85	1	1346	3	Y	347	348	0			18
							1	4	382	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	180	1	2543	3	Y	487	487	0			24
							3	4	536	9							
05	3100	N	3521	-0-	421	421	198	1	2864	3	Y	417	419	0			22
							459	9									
06	3701	X	3280	-0-	-421	-0-	190	1	2699	3	Y	355	354	0			23
							391	9									
07	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	176	1	2600	3	Y	400	396	0			27
							440	9									
08	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	175	1	2754	3	Y	463	465	0			25
							1	4	509	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	174	1	2439	3	Y	632	633	0			34
							2	4	695	9							
05	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	173	1	2491	3	Y	650	654	0			30
							715	9									
06	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	159	1	2261	3	Y	571	569	0			32
							628	9									
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	158	1	2328	3	Y	684	679	0			37
							752	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	150	1	2362	3	Y	623	625	0			35
							1	4	685	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	268	1	3784	3	Y	506	508	0			26
							4	4	557	9							
05	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	274	1	3951	3	Y	508	511	0			23
							559	9									
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	271	1	3865	3	Y	486	484	0			25
							1	4	535	9							
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	271	1	4016	3	Y	557	552	0			30
							1	4	613	9							
08	4743	X	4694	-0-	-49	-0-	246	1	3863	3	Y	530	532	0			28
							2	4	583	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	178	1	2515	3	Y	512	514	0			23
							3	4	563	9							
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	193	1	2781	3	Y	598	601	0			20
							658	9									
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	212	1	3011	3	Y	507	506	0			21
							558	9									
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	224	1	3316	3	Y	520	516	0			25
							572	9									
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	215	1	3381	3	Y	501	503	0			23
							2	4	551	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	18360	X	15547	-0-	-2813	-0-	719	1	14628	3	Y	182	179	1			61
							200	9									
05	19964	X	8352	-0-	-11612	-0-	390	1	7825	3	Y	107	113	1			55
							19	4	118	9							
06	19320	X	9064	-0-	-10256	-0-	438	1	8505	3	Y	110	116	1			49
							121	9									
07	17732	X	12177	-0-	-5555	-0-	601	1	11392	3	Y	167	148	1			68
							184	9									
08	17732	X	10446	-0-	-7286	-0-	496	1	9809	3	Y	123	140	1			51
							6	4	135	9							
09	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	760	1	1092	3	Y	594	594	0			58
							653	9									
05	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	673	1	1022	3	Y	580	578	0			60
							638	9									
06	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	587	1	921	3	Y	522	530	0			52
							574	9									
07	2945	X	2247	-0-	-698	-0-	551	1	1132	3	Y	513	508	0			57
							564	9									
08	2635	X	2089	-0-	-546	-0-	502	1	1039	3	Y	497	506	0			48
							1	4	547	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	8250	X	6712	-0-	-1538	-0-	300	1	6235	3	Y	158	165	1			23
							3	4	174	9							
05	8525	X	6704	-0-	-1821	-0-	309	1	6229	3	Y	149	150	1			22
							2	4	164	9							
06	8250	X	6827	-0-	-1423	-0-	314	1	6348	3	Y	149	154	1			17
							1	4	164	9							
07	7068	X	6864	-0-	-204	-0-	322	1	6375	3	Y	152	153	1			16
							167	9									
08	7068	X	6547	-0-	-521	-0-	298	1	6088	3	Y	146	146	1			16
							161	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	11538	-0-	-1302	-0-	512	1	10629	3	Y	356	324	1			47
							5	4	392	9							
05	13268	X	11886	-0-	-1382	-0-	545	1	10955	3	Y	348	344	1			51
							3	4	383	9							
06	11940	X	11362	-0-	-578	-0-	519	1	10482	3	Y	327	340	1			38
							1	4	360	9							
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	538	1	10684	3	Y	338	340	1			36
							1	4	372	9							
08	11284	X	11263	-0-	-21	-0-	507	1	10384	3	Y	337	337	1			36
							1	4	371	9							
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	367	1	6890	3	Y	584	586	0			10
							12	4	642	9							
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	422	1	8588	3	Y	667	666	0			11
							4	4	734	9							
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	345	1	6472	3	Y	585	583	0			13
							5	4	644	9							
07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	500	1	6887	3	Y	938	933	0			18
							2	4	1032	9							
08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	441	1	7295	3	Y	964	966	0			16
							2	4	1060	9							
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	5670	X	3186	-0-	-2484	-0-	139	1	2601	3	Y	402	403	0			5
							4	4	442	9							
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	122	1	2468	3	Y	407	407	0			5
							1	4	448	9							
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2396	3	Y	341	340	0			6
							2	4	375	9							
07	2356	X	1286	-0-	-1070	-0-	77	1	1060	3	Y	135	138	0			3
							149	9									
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	149	1	2471	3	Y	321	319	0			5
							1	4	353	9							
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	404	1	7586	3	Y	615	616	0			-0-
							13	4	677	9							
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	370	1	7544	3	Y	574	574	0			-0-
							4	4	631	9							
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	360	1	6749	3	Y	485	484	0			1
							5	4	534	9							
07	8680	X	8211	-0-	-469	-0-	523	1	7205	3	Y	437	438	0			-0-
							2	4	481	9							
08	8680	X	7461	-0-	-1219	-0-	402	1	6647	3	Y	373	373	0			-0-
							2	4	410	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	26	1	4757	3	Y	482	484	0			31
							530	9									
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	33	1	4726	3	Y	451	453	0			29
							496	9									
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	28	1	4553	3	Y	452	446	0			35
							1	4	497	9							
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	45	1	4681	3	Y	468	473	0			30
							515	9									
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	24	1	4590	3	Y	461	458	0			33
							507	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	55	1	1992	3	Y	474	450	0			24
							521	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
08	2573	X	550	-0-	-2023	-0-	13	1	509	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	579	1	832	3	Y	466	466	0			43
							513	9									
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	620	1	940	3	Y	494	491	0			46
							543	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	530	1	832	3	Y	454	460	0			40
							499	9									
07	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	397	1	816	3	Y	426	423	0			43
							469	9									
08	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	400	1	828	3	Y	422	429	0			36
							1	4	464	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 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
04	6480	X	6023	-0-	-457	-0-	250	1	5459	3	Y	285	294	0			41
							314	9									
05	6696	X	3205	-0-	-3491	-0-	146	1	2916	3	Y	130	134	0			37
							143	9									
06	6390	X	2504	-0-	-3886	-0-	114	1	2301	3	Y	81	80	0			38
							89	9									
07	6603	X	2578	-0-	-4025	-0-	118	1	2363	3	Y	88	92	0			34
							97	9									
08	6603	X	1953	-0-	-4650	-0-	92	1	1803	3	Y	53	57	0			30
							58	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	8086	-0-	-284	-0-	339	1	7405	3	Y	311	321	0			42
							342	9									
05	8649	X	7883	-0-	-766	-0-	357	1	7142	3	Y	349	346	0			45
							384	9									
06	8340	X	7847	-0-	-493	-0-	354	1	7155	3	Y	307	299	0			53
							338	9									
07	8556	X	7929	-0-	-627	-0-	355	1	7135	3	Y	399	406	0			46
							439	9									
08	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	408	1	7961	3	Y	500	502	0			44
							550	9									
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	768	3	407	9	N	370	176	1			362
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	705	3	418	9	N	380	360	1			382
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	783	3	388	9	N	353	550	1			185
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	915	3	388	9	N	353	240	1			298
08	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	933	3	408	9	N	371	366	1			303
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					303

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	170	1	5975	3	Y	647	643	0			38
							1	4	712	9							
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	165	1	5821	3	Y	616	618	0			36
							1	4	678	9							
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	158	1	5488	3	Y	579	574	0			41
							637	9									
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	158	1	5491	3	Y	572	575	0			38
							3	4	629	9							
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	134	1	5385	3	Y	628	637	0			29
							2	4	691	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	162	1	5704	3	Y	659	656	0			49
							1	4	725	9							
05	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	168	1	5907	3	Y	638	640	0			47
							1	4	702	9							
06	6540	X	6285	-0-	-255	-0-	157	1	5465	3	Y	603	597	0			53
							663	9									
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	161	1	5605	3	Y	594	597	0			50
							3	4	653	9							
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	139	1	5584	3	Y	630	641	0			39
							2	4	693	9							
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	131	1	642	3	Y	143	136	0			37
							157	9									
05	1581	N	1053	-0-	-528	-0-	198	1	673	3	Y	165	189	0			13
							182	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	235	1	786	3	Y	159	160	0			12
							175	9									
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	0			10
08	1054	N	6	-0-	-1048	-0-	4	3	2	9	Y	2	5	0			7
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	18660	X	15224	-0-	-3436	-0-	695	1	14300	3	Y	208	228	1			30
							229	9									
05	19282	X	14934	-0-	-4348	-0-	696	1	14031	3	Y	188	140	1			78
							207	9									
06	16830	X	14177	-0-	-2653	-0-	679	1	13308	3	Y	172	212	1			38
							1	4	189	9							
07	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	713	1	13969	3	Y	193	172	1			59
							212	9									
08	14787	X	14358	-0-	-429	-0-	665	1	13458	3	Y	181	191	1			49
							36	4	199	9							
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1535	3	128	9	N	116					305
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2857	3	65	9	N	59	182	1			182
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	230	1	2430	3	N	238	183	1			237
							262	9									
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	220	1	3141	3	N	66					303
							73	9									
08	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	250	1	2122	3	N	119	171	1			251
							131	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					251

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	103	1	2657	3	Y	271	266	0			28
							298	9									
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	79	1	2680	3	Y	282	288	0			22
							310	9									
06	3180	X	3096	-0-	-84	-0-	109	1	2690	3	Y	270	275	0			17
							297	9									
07	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	103	1	2684	3	Y	242	243	0			16
							266	9									
08	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	111	1	2596	3	Y	227	226	0			17
							250	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	105	1	3667	3	Y	495	492	0			31
							545	9									
05	4526	X	4309	-0-	-217	-0-	106	1	3698	3	Y	459	460	0			30
							505	9									
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	111	1	3877	3	Y	485	480	0			35
							534	9									
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	109	1	3781	3	Y	462	465	0			32
							2	4	508	9							
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	101	1	4030	3	Y	519	524	0			27
							1	4	571	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3278	-0-	-502	-0-	253	1	2429	3	Y	540	542	0			14
							2	4	594	9							
05	4433	X	3846	-0-	-587	-0-	293	1	2859	3	Y	631	631	0			14
							694	9									
06	4290	X	3493	-0-	-797	-0-	288	1	2637	3	Y	515	513	0			16
							1	4	567	9							
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	321	1	2661	3	Y	569	559	0			26
							626	9									
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	282	1	2325	3	Y	493	492	0			27
							542	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	177	1	6017	3	Y	282	282	0			19
							12	4	310	9							
05	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	188	1	6512	3	Y	278	273	0			24
							7	4	306	9							
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	154	1	5771	3	Y	240	242	0			22
							7	4	264	9							
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	167	1	5970	3	Y	161	168	0			15
							5	4	177	9							
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	104	1	3529	3	Y	189	186	0			18
							6	4	208	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	Y	171	169	0			7
							188	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	153	155	0			5
							168	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	33	1	808	3	Y	182	180	0			7
							200	9									
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	17	1	275	3	Y	84	89	0			2
							92	9									
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	32	1	480	3	Y	111	110	0			3
							122	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	54	1	1901	3	Y	305	303	0			10
							336	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	57	1	2004	3	Y	281	282	0			9
							309	9									
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	58	1	2031	3	Y	281	279	0			11
							309	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	52	1	1819	3	Y	266	267	0			10
							1	4	293	9							
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	3	Y	279	281	0			8
							1	4	307	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	5790	X	5619	-0-	-171	-0-	138	1	4830	3	Y	592	589	0			27
							651	9									
05	5828	X	5746	-0-	-82	-0-	140	1	4927	3	Y	616	617	0			26
							1	4	678	9							
06	5400	X	5373	-0-	-27	-0-	134	1	4680	3	Y	508	503	0			31
							559	9									
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	128	1	4420	3	Y	583	583	0			31
							2	4	641	9							
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	121	1	4820	3	Y	524	531	0			24
							1	4	576	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	7	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	27	28	0			4
							30	9									
05	682	N	313	-0-	-369	-0-	30	1	248	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	15	1	127	3	Y	5	6	0			3
							6	9									
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	15	1	118	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	18	1	206	3	Y	67	64	0			6
							74	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	3496	-0-	-3884	-0-	335 229	1 9	2932	3	Y	208	207	0			8
05	7161	X	3480	-0-	-3681	-0-	351 233	1 9	2896	3	Y	212	212	0			8
06	4290	X	2794	-0-	-1496	-0-	280 196	1 9	2318	3	Y	178	177	0			9
07	3782	X	1498	-0-	-2284	-0-	164	1	1334	3	Y	-0-	9	0			-0-
08	3720	X	1177	-0-	-2543	-0-	95	1	1082	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	110	-0-	-4960	-0-	4 11	1 9	95	3	Y	10	10	0			26
05	5239	X	1859	-0-	-3380	-0-	50 109	1 9	1700	3	Y	99	104	0			21
06	3090	X	1803	-0-	-1287	-0-	67 87	1 9	1649	3	Y	79	84	0			16
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	67 111	1 9	1763	3	Y	101	101	0			16
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	76 118	1 9	1759	3	Y	107	107	0			16
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	186 826	1 9	1333	3	Y	751	748	0			63
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	149 763	1 9	1136	3	Y	694	689	0			68
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	191 13	1 4	1435 909	3 9	Y	826	534	0	239	1	121
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	150 859	1 9	1067	3	Y	781	11	0	809	1	82
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	136 835	1 9	959	3	Y	759	1	0	743	1	97
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					97

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	667 158	3 9	Y	144	148	0			10
05	1147	N	543	-0-	-604	-0-	14 14	1 9	515	3	Y	13	23	0			-0-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	30 151	1 9	853	3	Y	137	131	0			6
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33 79	1 9	1166	3	Y	72	76	0			2
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	24 46	1 9	941	3	Y	42	44	0			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	185	1			146
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	260	176	1			230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	439	493	1			176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	373	1			184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 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
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	178 493	1 9	1277	3	Y	448	448	0			34
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	177 616	1 9	1349	3	Y	560	554	0			40
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	173 11	1 4	1299 534	3 9	Y	485	316	0	143	1	66
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	227 613	1 9	1607	3	Y	557	4	0	566	1	53
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	180 538	1 9	1270	3	Y	489	483	1			59
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	25 309	1 9	2783	3	Y	281	290	0			91
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	30 2	1 4	2720 311	3 9	Y	283	296	0			78
06	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	29 8	1 4	2545 299	3 9	Y	272	278	0			72
07	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	36 267	1 9	2613	3	Y	243	241	0			74
08	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	37 5	1 4	2669 285	3 9	Y	259	251	0			82
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	120 367	1 9	213	3	Y	334	335	0			15
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	201 432	1 9	375	3	Y	393	390	0			18
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	N	383	-0-	-640	-0-	46 200	1 9	137	3	Y	182	159	0			23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	239 597	1 9	1715	3	Y	543	543	0			42
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	254 527	1 9	1935	3	Y	479	476	0			45
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	250 17	1 4	1882 501	3 9	Y	455	296	0	135	1	69
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	265 570	1 9	1881	3	Y	518	6	0	527	1	54
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	272 509	1 9	1922	3	Y	463	456	1			61
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	653 675	1 9	1155	3	Y	614	625	0			39
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	589 671	1 9	1102	3	Y	610	607	0			42
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	570 600	1 9	1031	3	Y	545	548	0			39
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	480 602	1 9	1193	3	Y	547	518	0			68
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	441 492	1 9	1330	3	Y	447	428	0			87
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	5190	X	4177	-0-	-1013	-0-	327 3	1 4	3143 704	3 9	Y	640	646	0			78
05	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	401 756	1 9	3905	3	Y	687	701	0			64
06	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	315 1	1 4	2876 627	3 9	Y	570	568	0			66
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	8	0			58
08	4216	X	647	-0-	-3569	-0-	59 105	1 9	483	3	Y	95	101	0			52
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					52

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6474	-0-	-456	-0-	319 206	1 9	5949	3	Y	187	202	1			104
05	7347	X	6288	-0-	-1059	-0-	325 154	1 9	5809	3	Y	140	123	1			121
06	7110	X	5414	-0-	-1696	-0-	284 1	1 4	4941 188	3 9	Y	171	192	1			100
07	5921	X	5629	-0-	-292	-0-	330 152	1 9	5147	3	Y	138	135	1			103
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	352 1	1 4	5422 149	3 9	Y	135	140	1			98
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	171 11	1 4	5815 191	3 9	Y	174	176	0			10
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	165 7	1 4	5768 238	3 9	Y	216	211	0			15
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	137 6	1 4	5124 249	3 9	Y	226	227	0			14
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	148 4	1 4	5272 220	3 9	Y	200	206	0			8
08	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	91 6	1 4	3108 202	3 9	Y	184	182	0			10
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	266	1	2557	3	Y	485	492	0			78
							3	4	534	9							
05	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	248	1	2417	3	Y	485	498	0			65
							534	9									
06	3870	X	2092	-0-	-1778	-0-	170	1	1558	3	Y	330	329	0			66
							1	4	363	9							
07	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	303	1	2510	3	Y	402	395	0			73
							442	9									
08	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	266	1	2200	3	Y	375	380	0			68
							413	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	3	Y	65	63	1			9
							72	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	3	Y	107	105	1			11
							1	4	118	9							
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	48	1	1405	3	Y	270	259	1			22
							297	9									
07	1302	X	903	-0-	-399	-0-	27	1	732	3	Y	130	135	1			17
							1	4	143	9							
08	1395	X	794	-0-	-601	-0-	24	1	660	3	Y	100	103	1			14
							110	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2100	X	1272	-0-	-828	-0-	37	1	1123	3	Y	102	104	1			7
							112	9									
05	2387	N	334	-0-	-2053	-0-	9	1	292	3	Y	30	36	1			1
							33	9									
06	1710	N	347	-0-	-1363	-0-	10	1	292	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	3100	N	4246	-0-	1146	1146	142	1	3766	3	Y	304	278	1			27
							4	4	334	9							
08	3100	N	3450	-0-	350	1496	115	1	3138	3	Y	178	187	1			18
							1	4	196	9							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	1136					Y	NO RPT					18

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
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	274	1	4581	3	Y	704	697	0			58
							774	9									
05	5828	X	5625	-0-	-203	-0-	278	1	4635	3	Y	647	642	0			63
							712	9									
06	5640	X	5589	-0-	-51	-0-	265	1	4588	3	Y	669	657	0			75
							736	9									
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	252	1	4511	3	Y	706	670	0			111
							3	4	777	9							
08	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	243	1	4100	3	Y	642	664	0			89
							706	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	5790	X	5346	-0-	-444	-0-	271	1	4523	3	Y	502	498	0			53
							552	9									
05	6262	X	6051	-0-	-211	-0-	309	1	5149	3	Y	539	534	0			58
							593	9									
06	6060	X	5426	-0-	-634	-0-	265	1	4589	3	Y	520	511	0			67
							572	9									
07	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	257	1	4616	3	Y	521	495	0			93
							4	4	573	9							
08	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	272	1	4585	3	Y	541	559	0			75
							595	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	425	1	655	3	Y	426	429	0			7
							3	4	469	9							
05	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	723	1	49	3	Y	368	367	0			8
							1	4	405	9							
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1533	1	409	9	Y	372	372	0			8
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1488	1	207	9	Y	188	191	0			5
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1469	1	4	3	Y	342	338	0			9
							376	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					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
04	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	555	1	11422	3	Y	172	199	1			33
							189	9									
05	14384	X	13651	-0-	-733	-0-	636	1	12804	3	Y	192	140	1			85
							211	9									
06	13920	X	13003	-0-	-917	-0-	624	1	12199	3	Y	164	205	1			44
							180	9									
07	13454	X	12596	-0-	-858	-0-	603	1	11821	3	Y	156	144	1			56
							172	9									
08	13454	X	12865	-0-	-589	-0-	595	1	12057	3	Y	164	170	1			50
							33	4	180	9							
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	15840	X	12835	-0-	-3005	-0-	586	1	12055	3	Y	176	199	1			34
							194	9									
05	16368	X	11653	-0-	-4715	-0-	543	1	10944	3	Y	151	113	1			72
							166	9									
06	15300	X	7992	-0-	-7308	-0-	384	1	7518	3	Y	82	125	1			29
							90	9									
07	15810	X	8059	-0-	-7751	-0-	387	1	7589	3	Y	75	74	1			30
							83	9									
08	15810	X	13725	-0-	-2085	-0-	637	1	12895	3	Y	144	132	1			42
							35	4	158	9							
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	16530	X	13564	-0-	-2966	-0-	601	1	12487	3	Y	427	412	1			52
							6	4	470	9							
05	17081	X	16438	-0-	-643	-0-	754	1	15180	3	Y	454	447	1			59
							5	4	499	9							
06	16530	X	14346	-0-	-2184	-0-	656	1	13262	3	Y	387	408	1			38
							2	4	426	9							
07	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	743	1	14728	3	Y	437	436	1			39
							1	4	481	9							
08	14570	X	13251	-0-	-1319	-0-	601	1	12287	3	Y	329	338	1			30
							1	4	362	9							
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	376	1	5776	3	Y	146	144	0			3
							1	4	161	9							
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	338	1	5262	3	Y	167	168	0			2
							13	4	184	9							
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	310	1	5062	3	Y	179	154	0			27
							1	4	197	9							
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	265	1	4305	3	Y	148	168	0			7
							5	4	163	9							
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	3	Y	452	451	0			8
							5	4	497	9							
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	613	1	9411	3	Y	225	223	0			17
							1	4	248	9							
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	470	1	7303	3	Y	198	203	0			12
							18	4	218	9							
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	529	1	8610	3	Y	266	229	0			49
							1	4	293	9							
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	452	1	7374	3	Y	209	245	0			13
							10	4	230	9							
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	150	1	3643	3	Y	670	668	0			15
							9	4	737	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	160	1	2447	3	Y	225	222	0			16
							248	9									
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	268	1	4171	3	Y	153	156	0			13
							10	4	168	9							
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	295	1	4806	3	Y	172	149	0			36
							1	4	189	9							
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	269	1	4400	3	Y	186	207	0			15
							6	4	205	9							
08	2573	X	2233	-0-	-340	-0-	69	1	1664	3	Y	451	451	0			15
							4	4	496	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	3690	X	2179	-0-	-1511	-0-	214	1	1490	3	Y	432	441	1			71
							475	9									
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	456	1	3459	3	Y	801	792	1			80
							1	4	881	9							
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	468	1	4163	3	Y	523	549	1			54
							575	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	345	1	3006	3	Y	229	244	1			39
							252	9									
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	295	1	2175	3	Y	274	259	1			54
							301	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	17190	X	13757	-0-	-3433	-0-	627	1	12909	3	Y	201	221	1			39
							221	9									
05	17763	X	10380	-0-	-7383	-0-	484	1	9757	3	Y	126	101	1			64
							139	9									
06	15780	X	13758	-0-	-2022	-0-	660	1	12922	3	Y	159	181	1			42
							1	4	175	9							
07	14229	X	10851	-0-	-3378	-0-	520	1	10189	3	Y	129	121	1			50
							142	9									
08	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	730	1	14778	3	Y	158	158	1			50
							40	4	174	9							
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	1093	1	1686	3	Y	414	417	0			12
							7	4	455	9							
05	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	2936	1	200	3	Y	501	498	0			15
							1	4	551	9							
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	3814	1	656	9	Y	596	597	0			14
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3413	1	559	9	Y	508	510	0			12
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3209	1	10	3	Y	615	609	0			18
							677	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	4440	X	3376	-0-	-1064	-0-	107	1	2820	3	Y	408	410	0			25
							449	9									
05	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	317	1	8578	3	Y	530	525	0			30
							583	9									
06	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	128	1	3330	3	Y	446	443	0			33
							491	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	137	1	3507	3	Y	466	476	0			23
							4	4	513	9							
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	136	1	3277	3	Y	434	430	0			27
							477	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	584	1	10904	3	Y	299	313	1			234
							1	4	329	9							
05	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	701	1	12544	3	Y	281	237	1			278
							1	4	309	9							
06	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	564	1	9774	3	Y	189	243	1			224
							1	4	208	9							
07	9641	X	9187	-0-	-454	-0-	541	1	8427	3	Y	199	191	1			232
							219	9									
08	9641	X	7915	-0-	-1726	-0-	470	1	7254	3	Y	172	182	1			222
							2	4	189	9							
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					222

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
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	31	1	3421	3	Y	231	252	0			91
							254	9									
05	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	33	1	3099	3	Y	171	197	0			65
							3	4	188	9							
06	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	32	1	2709	3	Y	146	154	0			57
							8	4	161	9							
07	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	42	1	3029	3	Y	213	208	0			62
							234	9									
08	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	45	1	3271	3	Y	244	235	0			71
							6	4	268	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	3000	N	1392	-0-	-1608	3131	195	1	1120	3	Y	68	83	0			8
							2	4	75	9							
05	3100	N	1303	-0-	-1797	1334	146	1	1078	3	Y	65	65	0			8
							7	4	72	9							
06	2741	N	1407	-0-	-1334	-0-	152	1	1109	3	Y	106	100	0			14
							29	4	117	9							
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	150	1	1325	3	Y	180	173	0			21
							18	4	198	9							
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	150	1	1235	3	Y	140	144	0			17
							7	4	154	9							
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			19
05	589	N	74	-0-	-515	-0-	21	1	33	3	Y	18	17	0			20
							20	9									
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	112	1	177	3	Y	104	100	0			24
							114	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	275	1	565	3	Y	252	241	0			35
							277	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	447	1	926	3	Y	157	165	0			27
							1	4	173	9							
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	651	1	936	3	Y	298	302	0			22
							328	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	447	1	678	3	Y	359	354	0			27
							395	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	420	1	660	3	Y	329	333	0			23
							362	9									
07	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	297	1	610	3	Y	293	292	0			24
							322	9									
08	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	233	1	480	3	Y	280	285	0			19
							308	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	49	1	9154	3	Y	1057	1053	0			51
							1	4	1163	9							
05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	65	1	9391	3	Y	909	913	0			47
							1000	9									
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	53	1	8434	3	Y	728	721	0			54
							1	4	801	9							
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	70	1	7190	3	Y	611	622	0			43
							672	9									
08	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	47	1	9263	3	Y	469	469	0			43
							1	4	516	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

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

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	596	1	857	3	Y	604	589	0			49
							664	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	818	1	1240	3	Y	594	591	0			52
							653	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	764	1	1200	3	Y	543	551	0			44
							597	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	528	1	1085	3	Y	540	535	0			49
							594	9									
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	460	1	952	3	Y	520	530	0			39
							1	4	572	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6132	-0-	-228	-0-	301	1	5614	3	Y	197	213	1			87
							217	9									
05	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	331	1	5939	3	Y	173	148	1			112
							1	4	190	9							
06	6360	X	6128	-0-	-232	-0-	325	1	5637	3	Y	150	180	1			82
							1	4	165	9							
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	369	1	5742	3	Y	182	171	1			93
							200	9									
08	6200	X	5811	-0-	-389	-0-	345	1	5313	3	Y	138	148	1			83
							1	4	152	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	266	1	2558	3	Y	595	596	0			13
							3	4	655	9							
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	277	1	2703	3	Y	627	626	0			14
							690	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	286	1	2616	3	Y	576	572	0			18
							1	4	634	9							
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	287	1	2382	3	Y	548	540	0			26
							603	9									
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	278	1	2292	3	Y	420	421	0			25
							462	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5330	-0-	-130	-0-	438	1	4210	3	Y	616	618	0			12
							4	4	678	9							
05	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	403	1	3926	3	Y	551	551	0			12
							606	9									
06	5910	X	4461	-0-	-1449	-0-	388	1	3546	3	Y	478	475	0			15
							1	4	526	9							
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	436	1	3615	3	Y	476	469	0			22
							524	9									
08	4464	X	4444	-0-	-20	-0-	434	1	3585	3	Y	386	386	0			22
							425	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	234	1	2252	3	Y	407	409	0			9
							2	4	448	9							
05	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	219	1	2135	3	Y	384	384	0			9
							422	9									
06	2970	X	2335	-0-	-635	-0-	195	1	1788	3	Y	319	317	0			11
							1	4	351	9							
07	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	220	1	1822	3	Y	305	301	0			15
							336	9									
08	3100	N	3254	-0-	154	154	308	1	2538	3	Y	371	369	0			17
							408	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	247	1	3489	3	Y	465	465	0			21
							4	4	512	9							
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	235	1	3399	3	Y	420	422	0			19
							462	9									
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	216	1	3065	3	Y	343	341	0			21
							377	9									
07	4092	X	2955	-0-	-1137	-0-	170	1	2515	3	Y	245	243	0			23
							270	9									
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	225	1	3534	3	Y	347	348	0			22
							2	4	382	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	447	1	2562	3	Y	62	59	0			9
							4	4	68	9							
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	386	1	2851	3	Y	185	169	0			25
							18	4	204	9							
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	360	1	2630	3	Y	138	141	0			22
							68	4	152	9							
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	352	1	3109	3	Y	162	163	0			21
							42	4	178	9							
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	381	1	3137	3	Y	148	150	0			19
							19	4	163	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					19

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	260	1	2506	3	Y	451	456	0			70
							3	4	496	9							
05	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	258	1	2517	3	Y	502	513	0			59
							552	9									
06	3390	X	2696	-0-	-694	-0-	217	1	1982	3	Y	451	449	0			61
							1	4	496	9							
07	2945	X	1774	-0-	-1171	-0-	153	1	1270	3	Y	319	315	0			65
							351	9									
08	2945	X	1565	-0-	-1380	-0-	147	1	1214	3	Y	185	192	0			58
							204	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	696	1	1000	3	Y	454	450	0			63
							499	9									
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	791	1	1199	3	Y	494	489	0			68
							543	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	689	1	1083	3	Y	444	451	0			61
							488	9									
07	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	502	1	1033	3	Y	409	406	0			64
							450	9									
08	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	525	1	1086	3	Y	479	483	0			60
							1	4	527	9							
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	5130	X	4700	-0-	-430	-0-	228	1	3801	3	Y	610	604	0			50
							671	9									
05	5332	X	3567	-0-	-1765	-0-	174	1	2901	3	Y	447	444	0			53
							492	9									
06	5160	X	4892	-0-	-268	-0-	230	1	3993	3	Y	608	596	0			65
							669	9									
07	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	217	1	3893	3	Y	600	569	0			96
							3	4	660	9							
08	4867	X	4454	-0-	-413	-0-	216	1	3629	3	Y	554	576	0			74
							609	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	864	1	1331	3	Y	321	324	0			7
							5	4	353	9							
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	2720	1	185	3	Y	389	387	0			9
							1	4	428	9							
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3370	1	441	9	Y	401	403	0			7
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2737	1	348	9	Y	316	317	0			6
08	2976	X	2914	-0-	-62	-0-	2334	1	7	3	Y	521	514	0			13
							573	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	437	1	4194	3	Y	492	493	0			11
							4	4	541	9							
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	452	1	4415	3	Y	433	433	0			11
							1	4	476	9							
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	461	1	4214	3	Y	439	435	0			15
							2	4	483	9							
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	535	1	4440	3	Y	422	415	0			22
							1	4	464	9							
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	565	1	4673	3	Y	329	329	0			22
							1	4	362	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	263	1	2530	3	Y	400	400	0			10
							3	4	440	9							
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	299	1	2914	3	Y	400	400	0			10
							440	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	305	1	2785	3	Y	408	404	0			14
							1	4	449	9							
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	314	1	2602	3	Y	387	381	0			20
							426	9									
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	303	1	2505	3	Y	272	273	0			19
							299	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	5400	X	4616	-0-	-784	-0-	384	1	3689	3	Y	490	492	0			12
							4	4	539	9							
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	423	1	4131	3	Y	541	541	0			12
							1	4	595	9							
06	4650	X	3864	-0-	-786	-0-	342	1	3123	3	Y	362	362	0			12
							1	4	398	9							
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	436	1	3617	3	Y	334	329	0			17
							367	9									
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	437	1	3606	3	Y	303	303	0			17
							333	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4520	-0-	-10	-0-	211	1	3866	3	Y	402	407	0			40
							1	4	442	9							
05	4836	X	4552	-0-	-284	-0-	199	1	3903	3	Y	409	415	0			34
							450	9									
06	4680	X	4502	-0-	-178	-0-	203	1	3840	3	Y	416	416	0			34
							1	4	458	9							
07	4836	X	4202	-0-	-634	-0-	198	1	3576	3	Y	387	386	0			35
							2	4	426	9							
08	4681	X	4487	-0-	-194	-0-	216	1	3838	3	Y	391	386	0			40
							3	4	430	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4302	-0-	-18	-0-	205	1	3734	3	Y	330	332	0			28
							363	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	199	1	3908	3	Y	317	321	0			24
							349	9									
06	4230	X	4203	-0-	-27	-0-	195	1	3689	3	Y	289	290	0			23
							1	4	318	9							
07	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	209	1	3769	3	Y	260	259	0			24
							2	4	286	9							
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	229	1	4066	3	Y	290	285	0			29
							3	4	319	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 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
04	7320	X	5590	-0-	-1730	-0-	271	1	4949	3	Y	335	335	0			26
							1	4	369	9							
05	7068	X	5741	-0-	-1327	-0-	261	1	5120	3	Y	327	331	0			22
							360	9									
06	6840	X	5433	-0-	-1407	-0-	257	1	4847	3	Y	298	298	0			22
							1	4	328	9							
07	6820	X	5563	-0-	-1257	-0-	275	1	4957	3	Y	298	297	0			23
							3	4	328	9							
08	6820	X	4910	-0-	-1910	-0-	246	1	4363	3	Y	271	268	0			26
							3	4	298	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	538	3	Y	181	181	0			6
							1	4	199	9							
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	757	3	Y	160	160	0			6
							176	9									
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	49	1	701	3	Y	131	131	0			6
							144	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	Y	145	144	0			7
							160	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	725	3	Y	149	149	0			7
							164	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	76	1	1067	3	Y	119	118	0			2
							1	4	131	9							
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	1915	3	Y	140	142	0			-0-
							154	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	90	1	1286	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	84	1	1243	3	Y	106	105	0			1
							117	9									
08	2201	X	1247	-0-	-954	-0-	68	1	1082	3	Y	87	88	0			-0-
							1	4	96	9							
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	459	3	108	9	N	98	183	1			142
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	797	3	158	9	N	144					286
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	114	1	1208	3	N	181	183	1			284
							199	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	3	N	108	183	1			209
							119	9									
08	961	N	813	-0-	-148	-0-	74	1	630	3	N	99	183	1			125
							109	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					125

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
04	4620	X	4269	-0-	-351	-0-	137	1	3627	3	Y	459	466	0			38
							505	9									
05	4836	X	4367	-0-	-469	-0-	134	1	3618	3	Y	559	555	0			42
							615	9									
06	4680	X	4144	-0-	-536	-0-	131	1	3429	3	Y	531	526	0			47
							584	9									
07	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	138	1	3538	3	Y	553	564	0			36
							4	4	608	9							
08	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	149	1	3577	3	Y	522	517	0			41
							574	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	86	1	2258	3	Y	431	437	0			27
							474	9									
05	3782	X	2456	-0-	-1326	-0-	73	1	1957	3	Y	387	386	0			28
							426	9									
06	3660	X	2507	-0-	-1153	-0-	78	1	2022	3	Y	370	367	0			31
							407	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	90	1	2312	3	Y	353	362	0			22
							3	4	388	9							
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	123	1	2959	3	Y	354	351	0			25
							389	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	161	1	4258	3	Y	633	638	0			34
							696	9									
05	4991	X	4767	-0-	-224	-0-	147	1	3959	3	Y	601	599	0			36
							661	9									
06	4830	X	4726	-0-	-104	-0-	150	1	3903	3	Y	612	605	0			43
							673	9									
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	158	1	4054	3	Y	640	653	0			30
							5	4	704	9							
08	4898	X	4831	-0-	-67	-0-	166	1	4004	3	Y	601	596	0			35
							661	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	140	1	3707	3	Y	447	450	0			20
							492	9									
05	5177	X	4210	-0-	-967	-0-	134	1	3621	3	Y	414	413	0			21
							455	9									
06	5010	X	4797	-0-	-213	-0-	163	1	4252	3	Y	347	345	0			23
							382	9									
07	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	167	1	4276	3	Y	351	359	0			15
							5	4	386	9							
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	185	1	4453	3	Y	409	404	0			20
							450	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	174	1	4579	3	Y	436	440	0			23
							480	9									
05	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	150	1	4064	3	Y	443	441	0			25
							487	9									
06	4980	X	4352	-0-	-628	-0-	145	1	3775	3	Y	393	389	0			29
							432	9									
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	159	1	4082	3	Y	381	391	0			19
							5	4	419	9							
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	177	1	4264	3	Y	414	409	0			24
							455	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	817	1	12547	3	Y	188	186	0			18
							2	4	207	9							
05	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	940	1	14644	3	Y	191	196	0			13
							37	4	210	9							
06	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	880	1	14335	3	Y	230	198	0			45
							2	4	253	9							
07	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	770	1	12553	3	Y	182	213	0			14
							16	4	200	9							
08	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	263	1	6361	3	Y	552	551	0			15
							15	4	607	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	272	1	4969	3	Y	420	423	0			36
							1	4	462	9							
05	5921	X	5895	-0-	-26	-0-	264	1	5182	3	Y	408	415	0			29
							449	9									
06	5730	X	5408	-0-	-322	-0-	251	1	4740	3	Y	378	379	0			28
							1	4	416	9							
07	5921	X	5514	-0-	-407	-0-	268	1	4835	3	Y	371	370	0			29
							3	4	408	9							
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	296	1	5254	3	Y	402	396	0			35
							4	4	442	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	56	1	1511	3	Y	212	193	1			19
							233	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	418	3	Y	332	368	1			272
							365	9									
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	435	3	399	9	Y	363	344	1			291
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	348	365	1			274
							383	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	347	363	1			258
							382	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	371	333	1			296
							408	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					296

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

04	8820	X	8212	-0-	-608	-0-	41	1	7481	3	Y	627	635	0			46
							690	9									
05	9114	X	8678	-0-	-436	-0-	55	1	7863	3	Y	691	691	0			46
							760	9									
06	8820	X	8296	-0-	-524	-0-	47	1	7562	3	Y	624	616	0			54
							1	4	686	9							
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	70	1	7275	3	Y	546	556	0			44
							601	9									
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	39	1	7596	3	Y	524	522	0			46
							576	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

04	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	165	1	5800	3	Y	566	563	0			38
							1	4	623	9							
05	6944	X	6584	-0-	-360	-0-	165	1	5823	3	Y	541	543	0			36
							1	4	595	9							
06	6720	X	6117	-0-	-603	-0-	155	1	5411	3	Y	501	497	0			40
							551	9									
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	164	1	5688	3	Y	502	504	0			38
							3	4	552	9							
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	137	1	5475	3	Y	501	510	0			29
							2	4	551	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	Y	251	237	1			20
							276	9									
05	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	53	1	1832	3	Y	279	279	1			20
							1	4	307	9							
06	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	70	1	2034	3	Y	249	251	1			18
							274	9									
07	1953	X	1264	-0-	-689	-0-	42	1	1096	3	Y	114	120	1			12
							1	4	125	9							
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	78	1	2108	3	Y	231	220	1			23
							254	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	4080	X	2979	-0-	-1101	-0-	644	1	1996	3	Y	308	306	1			113
							339	9									
05	4216	X	2706	-0-	-1510	-0-	704	1	1852	3	Y	136	177	1			72
							150	9									
06	3690	X	2971	-0-	-719	-0-	703	1	2092	3	Y	160	176	1			56
							176	9									
07	3193	X	2282	-0-	-911	-0-	507	1	1568	3	Y	188	173	1			71
							207	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	901	1	2528	3	Y	382	335	1			118
							420	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					118

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
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	382	1	1552	3	Y	190	147	1			86
							1	4	209	9							
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	362	1	1876	3	Y	265	168	1			183
							3	4	292	9							
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	365	1	1869	3	Y	182	263	1			102
							21	4	200	9							
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	344	1	1700	3	Y	180	212	1			70
							1	4	198	9							
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	377	1	2056	3	Y	194	178	1			86
							7	4	213	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					86

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					182
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					190
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	95	1	1006	3	N	56					246
							62	9									
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	91	1	1294	3	N	53	180	1			119
							58	9									
08	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	114	1	970	3	N	122					241
							134	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 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
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6450	3	84	9	N	76					246
05	6107	X	512	-0-	-5595	-0-	449	3	63	9	N	57					303
06	6450	X	96	-0-	-6354	-0-	4	3	92	9	N	84					387
07	2108	X	387	-0-	-1721	-0-	22	1	318	3	N	43	182	1			248
							47	9									
08	2108	X	876	-0-	-1232	-0-	84	1	715	3	N	70	182	1			136
							77	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					136

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	3944	-0-	-1426	-0-	551	1	3154	3	Y	213	220	0			26
							5	4	234	9							
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	376	1	2778	3	Y	188	186	0			28
							18	4	207	9							
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	366	1	2665	3	Y	152	155	0			25
							68	4	167	9							
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	384	1	3393	3	Y	284	273	0			36
							46	4	312	9							
08	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	382	1	3145	3	Y	228	233	0			31
							19	4	251	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	411	1	775	3	Y	280	277	1			14
							308	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	520	1	790	3	Y	225	230	1			9
							248	9									
06	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	265	1	715	3	Y	164	163	1			10
							180	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	329	1	840	3	Y	231	232	1			9
							1	4	254	9							
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	325	1	1015	3	Y	250	239	1			20
							275	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	360	1	678	3	Y	234	227	1			12
							257	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	407	1	618	3	Y	244	244	1			12
							268	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	222	1	599	3	Y	173	174	1			11
							190	9									
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	195	1	498	3	Y	180	184	1			7
							1	4	198	9							
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	171	1	534	3	Y	214	205	1			16
							235	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	141	1	266	3	Y	230	228	1			14
							253	9									
05	1488	N	586	-0-	-902	-0-	140	1	213	3	Y	212	214	1			12
							233	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	116	1	314	3	Y	273	266	1			19
							300	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	306	3	Y	201	207	1			13
							221	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	106	1	330	3	Y	183	176	1			20
							201	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	508	1	2904	3	Y	127	138	0			15
							4	4	140	9							
05	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	370	1	2735	3	Y	126	124	0			17
							18	4	139	9							
06	3810	X	2999	-0-	-811	-0-	328	1	2398	3	Y	192	183	0			26
							62	4	211	9							
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	403	1	3559	3	Y	267	262	0			31
							48	4	294	9							
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	395	1	3250	3	Y	225	229	0			27
							20	4	248	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	256	1	4777	3	Y	152	162	1			74
							167	9									
05	5332	X	1883	-0-	-3449	-0-	97	1	1734	3	Y	47	50	1			71
							52	9									
06	5160	X	114	-0-	-5046	-0-	6	1	105	3	Y	3	18	1			56
							3	9									
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	1			55
08	5115	X	679	-0-	-4436	-0-	40	1	620	3	Y	17	15	1			57
							19	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	421	1	7862	3	Y	226	241	1			118
							1	4	249	9							
05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	546	1	9771	3	Y	241	201	1			158
							1	4	265	9							
06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	620	1	10754	3	Y	221	260	1			119
							1	4	243	9							
07	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	735	1	11447	3	Y	277	260	1			136
							305	9									
08	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	703	1	10856	3	Y	242	253	1			125
							3	4	266	9							
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	7110	X	5443	-0-	-1667	-0-	269	1	5024	3	Y	136	152	1			92
							150	9									
05	7347	X	6363	-0-	-984	-0-	328	1	5872	3	Y	147	123	1			116
							1	4	162	9							
06	6510	X	4880	-0-	-1630	-0-	260	1	4507	3	Y	103	130	1			89
							113	9									
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	418	1	6506	3	Y	158	147	1			100
							174	9									
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	379	1	5863	3	Y	131	137	1			94
							2	4	144	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					94

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
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	604	3	Y	80	80	0			-0-
							1	4	88	9							
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	721	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	47	1	432	3	Y	163	162	0			1
							179	9									
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	56	1	462	3	Y	139	137	0			3
							153	9									
08	930	N	777	-0-	-153	-0-	65	1	540	3	Y	156	155	0			4
							172	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	394	1	3787	3	Y	381	383	0			11
							4	4	419	9							
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	375	1	3649	3	Y	396	396	0			11
							436	9									
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	402	1	3681	3	Y	387	385	0			13
							2	4	426	9							
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	438	1	3626	3	Y	435	427	0			21
							479	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	429	1	3537	3	Y	405	404	0			22
							446	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	3000	N	3402	-0-	402	1884	477	1	2731	3	Y	173	185	0			17
							4	4	190	9							
05	5191	X	3307	-0-	-1884	-0-	364	1	2691	3	Y	214	206	0			25
							17	4	235	9							
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	284	1	2072	3	Y	212	211	0			26
							53	4	233	9							
07	4123	X	2120	-0-	-2003	-0-	191	1	1690	3	Y	196	201	0			21
							23	4	216	9							
08	4123	X	2770	-0-	-1353	-0-	274	1	2262	3	Y	200	200	0			21
							14	4	220	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	437 363	1 9	8823	3	Y	330	303	1			49
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	475 352	1 9	9453	3	Y	320	322	1			47
06	9300	X	8870	-0-	-430	-0-	416 1	1 4	8207 246	3 9	Y	224	233	1			38
07	10416	X	6963	-0-	-3453	-0-	326 251	1 9	6386	3	Y	228	240	1			26
08	10292	X	7624	-0-	-2668	-0-	343 11	1 4	6901 369	3 9	Y	335	310	1			51
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	5820	X	5320	-0-	-500	-0-	238 267	1 9	4815	3	Y	243	226	1			35
05	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	254 216	1 9	5060	3	Y	196	202	1			29
06	5670	X	5178	-0-	-492	-0-	240 213	1 9	4725	3	Y	194	192	1			31
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	256 210	1 9	5015	3	Y	191	202	1			20
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	248 8	1 4	4983 198	3 9	Y	180	173	1			27
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	2580	X	2140	-0-	-440	-0-	156 1	1 4	1493 490	3 9	Y	445	451	0			49
05	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	213 598	1 9	2078	3	Y	544	553	0			40
06	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	215 1	1 4	1970 612	3 9	Y	556	552	0			44
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	230 646	1 9	1905	3	Y	587	577	0			54
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	252 538	1 9	2080	3	Y	489	493	0			50
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	125 255	1 9	220	3	Y	232	256	0			69
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	294 540	1 9	551	3	Y	491	486	0			74
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	306 420	1 9	552	3	Y	382	386	0			70
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	410 464	1 9	1018	3	Y	422	399	0			93
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	359 351	1 9	1081	3	Y	319	307	0			105
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	6870	X	5862	-0-	-1008	-0-	277	1	5053	3	Y	483	487	0			47
							1	4	531	9							
05	7099	X	6135	-0-	-964	-0-	270	1	5329	3	Y	486	494	0			39
							1	4	535	9							
06	6210	X	5884	-0-	-326	-0-	269	1	5074	3	Y	491	490	0			40
							1	4	540	9							
07	6417	X	6127	-0-	-290	-0-	293	1	5285	3	Y	496	494	0			42
							3	4	546	9							
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	325	1	5751	3	Y	495	489	0			48
							4	4	545	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	485	1	10085	3	Y	444	434	1			58
							5	4	488	9							
05	9548	X	9526	-0-	-22	-0-	432	1	8696	3	Y	359	365	1			52
							3	4	395	9							
06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	475	1	9602	3	Y	331	347	1			36
							1	4	364	9							
07	11873	X	10338	-0-	-1535	-0-	478	1	9485	3	Y	340	342	1			34
							1	4	374	9							
08	11873	X	10125	-0-	-1748	-0-	454	1	9281	3	Y	354	353	1			35
							1	4	389	9							
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	249	1	1782	3	Y	330	329	0			18
							363	9									
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	243	1	1851	3	Y	288	286	0			20
							317	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	207	1	1560	3	Y	315	204	0	88	1	43
							14	4	347	9							
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	272	1	1926	3	Y	395	4	0	396	1	38
							435	9									
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	213	1	1501	3	Y	268	273	1			33
							295	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	945	1	14516	3	Y	257	254	0			25
							2	4	283	9							
05	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	1012	1	15770	3	Y	264	272	0			17
							40	4	290	9							
06	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	942	1	15352	3	Y	319	275	0			61
							2	4	351	9							
07	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	838	1	13676	3	Y	259	304	0			16
							18	4	285	9							
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	262	1	6373	3	Y	734	733	0			17
							16	4	807	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	13	-0-	-497	-0-	1	1	2	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	50	3	Y	100	93	0			8
							110	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	93	3	Y	223	203	0			28
							245	9									
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

04	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	410	1	13943	3	Y	770	769	0			42
							27	4	847	9							
05	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	411	1	14344	3	Y	724	711	0			55
							17	4	796	9							
06	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	340	1	12804	3	Y	559	567	0			47
							16	4	615	9							
07	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	370	1	13180	3	Y	547	561	0			33
							11	4	602	9							
08	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	220	1	7501	3	Y	497	493	0			37
							14	4	547	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	37	1	1762	3	Y	352	344	0			23
							387	9									
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	36	1	2097	3	Y	329	328	0			24
							1	4	362	9							
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	29	1	1909	3	Y	350	348	0			26
							385	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	51	1	1734	3	Y	395	385	0			36
							435	9									
08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	28	1	1636	3	Y	279	291	0			24
							307	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

04	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	411	1	2951	3	Y	325	325	0			34
							1	4	358	9							
05	4898	X	3941	-0-	-957	-0-	421	1	3201	3	Y	290	289	0			35
							319	9									
06	4740	X	3714	-0-	-1026	-0-	394	1	2955	3	Y	308	200	0	90	1	53
							26	4	339	9							
07	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	446	1	3160	3	Y	374	4	0	378	1	45
							411	9									
08	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	417	1	2945	3	Y	310	6	0	307	1	42
							341	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	374	1	1520	3	Y	154	117	1			73
							1	4	169	9							
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	317	1	1644	3	Y	205	131	1			147
							3	4	226	9							
06	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	324	1	1659	3	Y	138	203	1			82
							19	4	152	9							
07	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	314	1	1545	3	Y	153	174	1			61
							168	9									
08	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	293	1	1596	3	Y	171	155	1			77
							5	4	188	9							
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	1128	1	1997	3	Y	613	653	0			114
							1	4	674	9							
05	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	1001	1	1875	3	Y	660	658	0			116
							726	9									
06	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	1024	1	1852	3	Y	598	603	0			111
							658	9									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	870	1	2166	3	Y	577	547	0			141
							1	4	635	9							
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	793	1	2390	3	Y	546	517	0			170
							601	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					170

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	173	1			80
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1616	3	76	9	N	69					149
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	122	1	1294	3	N	65	178	1			36
							72	9									
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	3	N	75					111
							83	9									
08	1705	X	1292	-0-	-413	-0-	129	1	1097	3	N	60					171
							66	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					171

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
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	227	1	2025	3	Y	294	291	0			8
							5	4	323	9							
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	267	1	2207	3	Y	299	304	0			3
							1	4	329	9							
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	237	1	1903	3	Y	319	314	0			8
							1	4	351	9							
07	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	219	1	1754	3	Y	340	342	0			6
							1	4	374	9							
08	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	230	1	1787	3	Y	361	360	0			7
							397	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	203	1	1457	3	Y	770	770	0			69
							847	9									
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	230	1	1745	3	Y	702	697	0			74
							772	9									
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	217	1	1628	3	Y	595	389	0	180	1	100
							14	4	655	9							
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	199	1	1409	3	Y	616	8	0	633	1	75
							678	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	169	1	1189	3	Y	658	638	1			95
							724	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					95

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1611	3	200	9	N	182	182	1			298
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2525	3	188	9	N	171	182	1			287
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	174	1	1835	3	N	177	181	1			283
							195	9									
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	158	1	2256	3	N	119	181	1			221
							131	9									
08	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	251	1	2132	3	N	218	187	1			252
							240	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					252

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 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
04	4320	X	4247	-0-	-73	-0-	173	1	3668	3	Y	362	358	0	5	1	5
							8	4	398	9							
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	186	1	3695	3	Y	359	358	0			6
							2	4	395	9							
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	192	1	3974	3	Y	343	342	0			7
							2	4	377	9							
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	324	1	4624	3	Y	408	406	0			9
							2	4	449	9							
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	219	1	3695	3	Y	313	315	0			7
							5	4	344	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	117	1	2483	3	Y	250	248	0	4	1	3
							5	4	275	9							
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	3	Y	207	207	0			3
							1	4	228	9							
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	88	1	1830	3	Y	142	142	0			3
							1	4	156	9							
07	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	115	1	1642	3	Y	130	130	0			3
							1	4	143	9							
08	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	120	1	2003	3	Y	153	153	0			3
							2	4	168	9							
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
04	3180	X	3159	-0-	-21	-0-	131	1	2761	3	Y	238	236	0	4	1	7
							5	4	262	9							
05	3565	X	3174	-0-	-391	-0-	140	1	2774	3	Y	235	235	0			7
							1	4	259	9							
06	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	140	1	2874	3	Y	217	216	0			8
							1	4	239	9							
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	240	1	3429	3	Y	265	264	0			9
							2	4	292	9							
08	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	143	1	2397	3	Y	239	240	0			8
							2	4	263	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	4230	X	3843	-0-	-387	-0-	173	1	3501	3	Y	154	147	1			23
							169	9									
05	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	184	1	3669	3	Y	129	133	1			19
							142	9									
06	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	178	1	3504	3	Y	147	143	1			23
							162	9									
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	187	1	3669	3	Y	151	157	1			17
							166	9									
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	179	1	3607	3	Y	133	129	1			21
							6	4	146	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	339	1	1379	3	Y	166	131	1			74
							1	4	183	9							
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	298	1	1547	3	Y	219	142	1			151
							3	4	241	9							
06	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	322	1	1642	3	Y	175	238	1			88
							18	4	193	9							
07	2356	X	2130	-0-	-226	-0-	326	1	1607	3	Y	179	204	1			63
							197	9									
08	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	307	1	1675	3	Y	145	143	1			65
							5	4	160	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					65

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
04	1860	X	1233	-0-	-627	-0-	240	1	974	3	Y	17	38	1			25
							19	9									
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	331	1	1713	3	Y	17	19	1			23
							3	4	19	9							
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	269	1	1380	3	Y	167	135	1			55
							16	4	184	9							
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	286	1	1411	3	Y	159	159	1			55
							175	9									
08	2077	X	1970	-0-	-107	-0-	279	1	1521	3	Y	150	137	1			68
							5	4	165	9							
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	173	1	3674	3	Y	368	363	0	5	1	-0-
							8	4	405	9							
05	4526	X	4299	-0-	-227	-0-	188	1	3734	3	Y	341	341	0			-0-
							2	4	375	9							
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	189	1	3875	3	Y	315	314	0			1
							1	4	347	9							
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	317	1	4525	3	Y	385	383	0			3
							2	4	424	9							
08	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	218	1	3664	3	Y	377	378	0			2
							4	4	415	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3930	X	2652	-0-	-1278	-0-	110	1	2326	3	Y	192	189	0	3	1	-0-
							5	4	211	9							
05	3937	X	2946	-0-	-991	-0-	133	1	2621	3	Y	174	174	0			-0-
							1	4	191	9							
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	154	1	3174	3	Y	188	187	0			1
							1	4	207	9							
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	213	1	3060	3	Y	189	189	0			1
							2	4	208	9							
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	3037	3	Y	315	314	0			2
							4	4	347	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	83	1	745	3	Y	412	410	0			20
							2	4	453	9							
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	276	286	0			10
							304	9									
06	1140	N	949	-0-	-191	-0-	63	1	508	3	Y	344	338	0			16
							378	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	494	3	Y	362	364	0			14
							398	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	783	3	Y	362	361	0			15
							398	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	5940	X	5652	-0-	-288	-0-	139	1	4864	3	Y	590	587	0			41
							649	9									
05	6138	X	5715	-0-	-423	-0-	141	1	4923	3	Y	592	594	0			39
							651	9									
06	5670	X	5364	-0-	-306	-0-	133	1	4623	3	Y	553	548	0			44
							608	9									
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	137	1	4785	3	Y	544	547	0			41
							3	4	598	9							
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	166	1	6638	3	Y	782	789	0			34
							2	4	860	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	129	1	4527	3	Y	464	461	0			30
							510	9									
05	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	130	1	4567	3	Y	457	459	0			28
							503	9									
06	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	122	1	4229	3	Y	425	421	0			32
							468	9									
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	127	1	4398	3	Y	434	436	0			30
							2	4	477	9							
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	114	1	4533	3	Y	450	458	0			22
							1	4	495	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	825	3	Y	323	323	0			14
							2	4	355	9							
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1018	3	Y	321	326	0			9
							353	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	118	1	949	3	Y	358	352	0			15
							394	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	138	1	1104	3	Y	366	369	0			12
							1	4	403	9							
08	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	83	1	647	3	Y	309	310	0			11
							340	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	7830	X	7050	-0-	-780	-0-	348	1	6516	3	Y	168	168	1			80
							1	4	185	9							
05	8091	X	6384	-0-	-1707	-0-	328	1	5881	3	Y	158	133	1			105
							1	4	174	9							
06	6630	X	6357	-0-	-273	-0-	339	1	5881	3	Y	124	152	1			77
							1	4	136	9							
07	7285	X	6215	-0-	-1070	-0-	366	1	5695	3	Y	140	133	1			84
							154	9									
08	7285	X	4795	-0-	-2490	-0-	285	1	4400	3	Y	99	108	1			75
							1	4	109	9							
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	308	1	5734	3	Y	154	166	1			91
							169	9									
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	331	1	5925	3	Y	146	124	1			113
							1	4	161	9							
06	6060	X	6012	-0-	-48	-0-	321	1	5567	3	Y	112	138	1			87
							1	4	123	9							
07	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	343	1	5350	3	Y	124	119	1			92
							136	9									
08	6138	X	5270	-0-	-868	-0-	314	1	4838	3	Y	106	112	1			86
							1	4	117	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	120	1	2444	3	Y	274	271	0			3
							1	4	301	9							
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	139	1	2605	3	Y	213	213	0			3
							2	4	234	9							
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	179	1	2467	3	Y	222	222	0			3
							1	4	244	9							
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	144	1	2378	3	Y	158	159	0			2
							1	4	174	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	9810	X	2327	-0-	-7483	-0-	115	1	2147	3	Y	59	89	1			11
							65	9									
05	10137	X	193	-0-	-9944	-0-	10	1	177	3	Y	5	12	1			4
							6	9									
06	9780	X	7674	-0-	-2106	-0-	409	1	7106	3	Y	144	133	1			15
							1	4	158	9							
07	8091	X	8075	-0-	-16	-0-	476	1	7416	3	Y	166	153	1			28
							183	9									
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	485	1	7481	3	Y	149	155	1			22
							2	4	164	9							
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	2520	X	1118	-0-	-1402	-0-	54	1	1028	3	Y	31	31	0			3
							2	4	34	9							
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	3	Y	45	45	0			3
							1	4	50	9							
06	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	56	1	1064	3	Y	33	33	0			3
							1	4	36	9							
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	87	1	1428	3	Y	110	109	0			4
							121	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	56	1	6193	3	Y	312	325	0			111
							343	9									
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	72	1	6551	3	Y	415	424	0			102
							5	4	457	9							
06	6270	X	6209	-0-	-61	-0-	67	1	5752	3	Y	339	353	0			88
							17	4	373	9							
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	83	1	6039	3	Y	328	325	0			91
							361	9									
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	79	1	5806	3	Y	321	313	0			99
							11	4	353	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	513	1	9579	3	Y	248	250	1			96
							1	4	273	9							
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	532	1	9530	3	Y	225	190	1			131
							1	4	248	9							
06	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	477	1	8273	3	Y	161	205	1			87
							1	4	177	9							
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	514	1	8013	3	Y	177	170	1			94
							195	9									
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	497	1	7672	3	Y	161	168	1			87
							2	4	177	9							
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	3840	X	1685	-0-	-2155	-0-	78	1	1460	3	Y	132	134	0			5
							2	4	145	9							
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	111	1	2250	3	Y	214	213	0			6
							1	4	235	9							
06	2310	X	2172	-0-	-138	-0-	99	1	1867	3	Y	185	185	0			6
							2	4	204	9							
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	135	1	1858	3	Y	150	150	0			6
							165	9									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	1986	3	Y	138	138	0			6
							1	4	152	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	621	1	2521	3	Y	159	158	1			93
							1	4	175	9							
05	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	547	1	2834	3	Y	180	131	1			142
							5	4	198	9							
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	581	1	2977	3	Y	141	205	1			78
							34	4	155	9							
07	5208	X	4021	-0-	-1187	-0-	649	1	3207	3	Y	149	171	1			56
							1	4	164	9							
08	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	561	1	3062	3	Y	137	131	1			62
							10	4	151	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					62

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
04	3030	X	2637	-0-	-393	-0-	228	1	1891	3	Y	468	458	0			17
							3	4	515	9							
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	288	1	2305	3	Y	555	551	0			21
							1	4	611	9							
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	288	1	2239	3	Y	511	464	0	27	1	41
							3	4	562	9							
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	495	1	3572	3	Y	506	517	0			30
							2	4	557	9							
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	295	1	1806	3	Y	464	461	0			33
							510	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	32 364	1 9	6767	3	Y	331	324	1			87
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	34 350	1 9	6937	3	Y	318	325	1			80
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	32 327	1 9	6394	3	Y	297	264	1			113
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	36 344	1 9	6981	3	Y	313	309	1			117
08	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	37 384	1 9	6928	3	Y	349	337	1			129
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	23 305	1 9	4855	3	Y	277	277	1			65
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	23 293	1 9	4764	3	Y	266	274	1			57
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	25 304	1 9	4845	3	Y	276	240	1			93
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	26 301	1 9	4986	3	Y	274	274	1			93
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	26 272	1 9	4870	3	Y	247	253	1			87
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	25 344	1 9	5309	3	Y	313	308	1			69
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	27 347	1 9	5662	3	Y	315	320	1			64
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	27 318	1 9	5286	3	Y	289	257	1			96
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	28 316	1 9	5367	3	Y	287	288	1			95
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	29 343	1 9	5366	3	Y	312	304	1			103
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					103

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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	173 398	1 9	306	3	Y	362	377	0			50
05	961	N	581	-0-	-380	-0-	103 285	1 9	193	3	Y	259	260	0			49
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123 471	1 9	223	3	Y	428	425	0			52
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	150 389	1 9	372	3	Y	354	337	0			69
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	152 323	1 9	458	3	Y	294	281	0			82
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	275	1	1120	3	Y	169	140	1			85
							1	4	186	9							
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	205	1	1064	3	Y	198	134	1			149
							2	4	218	9							
06	1320	N	942	-0-	-378	-0-	121	1	617	3	Y	179	234	1			94
							7	4	197	9							
07	1643	X	893	-0-	-750	-0-	123	1	608	3	Y	147	179	1			62
							162	9									
08	1643	X	1039	-0-	-604	-0-	127	1	692	3	Y	198	173	1			87
							2	4	218	9							
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	384	1	3187	3	Y	591	613	0			50
							6	4	650	9							
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	447	1	3567	3	Y	656	662	0			44
							1	4	722	9							
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	390	1	3031	3	Y	612	556	0	42	1	58
							4	4	673	9							
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	447	1	3229	3	Y	656	671	0			43
							2	4	722	9							
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	604	1	3699	3	Y	656	651	0			48
							1	4	722	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	203	1	1680	3	Y	385	396	0			30
							3	4	424	9							
05	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	252	1	2013	3	Y	489	491	0			28
							1	4	538	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	255	1	1984	3	Y	492	446	0	32	1	42
							3	4	541	9							
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	336	1	2433	3	Y	391	405	0			28
							2	4	430	9							
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	310	1	1900	3	Y	526	520	0			34
							579	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					34

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	167	1	4142	3	Y	302	300	0			16
							1	4	332	9							
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	181	1	4311	3	Y	264	263	0			17
							2	4	290	9							
06	4290	X	3813	-0-	-477	-0-	148	1	3291	3	Y	338	338	0			17
							2	4	372	9							
07	4712	X	4352	-0-	-360	-0-	165	1	3813	3	Y	335	331	0			21
							5	4	369	9							
08	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	181	1	3888	3	Y	335	337	0			19
							1	4	369	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 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
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	194	1	4820	3	Y	299	297	0			8
							1	4	329	9							
05	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	219	1	5211	3	Y	264	264	0			8
							2	4	290	9							
06	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	226	1	5004	3	Y	294	295	0			7
							3	4	323	9							
07	5983	X	5496	-0-	-487	-0-	213	1	4932	3	Y	314	310	0			11
							6	4	345	9							
08	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	239	1	5131	3	Y	328	330	0			9
							1	4	361	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	272	1	889	3	Y	314	321	1			64
							345	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	253	1	926	3	Y	520	523	1			61
							572	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	240	1	861	3	Y	449	462	1			48
							494	9									
07	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	228	1	644	3	Y	331	336	1			43
							364	9									
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	352	1	1105	3	Y	390	349	1			84
							2	4	429	9							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					84

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
04	5190	X	4996	-0-	-194	-0-	213	1	4652	3	Y	119	124	0			30
							131	9									
05	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	237	1	4748	3	Y	152	151	0			31
							167	9									
06	5220	X	4953	-0-	-267	-0-	224	1	4532	3	Y	179	172	0			38
							197	9									
07	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	228	1	4576	3	Y	176	181	0			33
							194	9									
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	262	1	5127	3	Y	179	181	0			31
							197	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	1173	-0-	-3567	-0-	50	1	1080	3	Y	39	46	0			15
							43	9									
05	4991	X	1190	-0-	-3801	-0-	54	1	1084	3	Y	47	46	0			16
							52	9									
06	4830	X	1163	-0-	-3667	-0-	53	1	1067	3	Y	39	38	0			17
							43	9									
07	4805	X	1214	-0-	-3591	-0-	55	1	1115	3	Y	40	42	0			15
							44	9									
08	3875	X	1666	-0-	-2209	-0-	78	1	1522	3	Y	60	62	0			13
							66	9									
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	173	1	3788	3	Y	265	273	0			31
							292	9									
05	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	198	1	3956	3	Y	221	221	0			31
							243	9									
06	4290	X	4255	-0-	-35	-0-	189	1	3827	3	Y	217	211	0			37
							239	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	192	1	3869	3	Y	245	251	0			31
							270	9									
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	221	1	4323	3	Y	238	241	0			28
							262	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					28

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1331	-0-	-1339	-0-	539	1	132	3	Y	149	83	1			66
							496	4	164	9							
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	754	1	344	3	Y	79					145
							2266	4	87	9							
06	2490	X	1552	-0-	-938	-0-	874	1	421	3	Y	178	133	1			190
							61	4	196	9							
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	679	1	711	3	Y	195	275	1			110
							633	4	215	9							
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	835	1	478	3	Y	169	147	1			132
							1296	4	186	9							
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					132

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
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	Y	180	178	0			5
							198	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	Y	258	258	0			5
							284	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	684	3	Y	102	103	0			4
							112	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			2
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	263 609	1 9	5751	3	Y	554	555	0			44
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	312 626	1 9	6246	3	Y	569	563	0			50
06	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	268 586	1 9	5422	3	Y	533	518	0			65
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	294 628	1 9	5923	3	Y	571	583	0			53
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	137 260	1 9	2671	3	Y	236	247	0			42
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	98 3	1 4	1837 255	3 9	Y	232	233	0			2
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	129 1	1 4	2622 196	3 9	Y	178	178	0			2
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	117 2	1 4	2196 178	3 9	Y	162	162	0			2
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	141 1	1 4	1952 186	3 9	Y	169	169	0			2
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	113 171	1 9	1862	3	Y	155	155	0			2
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	79 2	1 4	1476 70	3 9	Y	64	64	0			-0-
05	775	X	683	-0-	-92	-0-	30 47	1 9	606	3	Y	43	43	0			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	48 1	1 4	915 68	3 9	Y	62	62	0			-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	138 85	1 9	1895	3	Y	77	77	0			-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	111 77	1 9	1829	3	Y	70	70	0			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24 83	1 9	324	3	Y	75	74	0			1
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10 41	1 9	171	3	Y	37	38	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	200	1	288	3	Y	218	213	0			12
							240	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	228	1	346	3	Y	163	165	0			10
							179	9									
06	510	N	302	-0-	-208	-0-	91	1	143	3	Y	62	68	0			4
							68	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	131	1	269	3	Y	217	208	0			13
							239	9									
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	124	1	255	3	Y	189	194	0			8
							208	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	158	1	227	3	Y	140	148	0			7
							154	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	164	1	249	3	Y	112	113	0			6
							123	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	251	1	395	3	Y	115	116	0			5
							127	9									
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	140	1	289	3	Y	104	103	0			6
							114	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	194	1	401	3	Y	85	88	0			3
							94	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	3060	X	2132	-0-	-928	-0-	829	1	1193	3	Y	99	108	0			9
							1	4	109	9							
05	5704	X	2383	-0-	-3321	-0-	846	1	1282	3	Y	232	224	0			17
							255	9									
06	5520	X	3000	-0-	-2520	-0-	1059	1	1664	3	Y	252	252	0			17
							277	9									
07	6572	X	2659	-0-	-3913	-0-	775	1	1596	3	Y	261	258	0			20
							1	4	287	9							
08	4278	X	2446	-0-	-1832	-0-	704	1	1456	3	Y	259	263	0			16
							1	4	285	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	128	1	3183	3	Y	258	256	0			10
							1	4	284	9							
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	152	1	3643	3	Y	222	222	0			10
							2	4	244	9							
06	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	143	1	3181	3	Y	275	275	0			10
							2	4	303	9							
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	132	1	3066	3	Y	254	251	0			13
							4	4	279	9							
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	152	1	3275	3	Y	266	268	0			11
							1	4	293	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	264	1	6574	3	Y	581	577	0			32
							2	4	639	9							
05	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	248	1	5922	3	Y	416	416	0			32
							3	4	458	9							
06	6150	X	5854	-0-	-296	-0-	226	1	5002	3	Y	566	566	0			32
							3	4	623	9							
07	6479	X	6153	-0-	-326	-0-	230	1	5338	3	Y	525	518	0			39
							7	4	578	9							
08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	266	1	5721	3	Y	545	549	0			35
							2	4	600	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	135	1	3358	3	Y	459	456	0			16
							1	4	505	9							
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	227	1	5397	3	Y	364	364	0			16
							2	4	400	9							
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	160	1	3550	3	Y	535	534	0			17
							2	4	589	9							
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	149	1	3443	3	Y	489	483	0			23
							4	4	538	9							
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	171	1	3675	3	Y	512	515	0			20
							1	4	563	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	79	1	1969	3	Y	243	241	0			13
							1	4	267	9							
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	64	1	1539	3	Y	202	202	0			13
							1	4	222	9							
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1593	3	Y	269	269	0			13
							1	4	296	9							
07	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	77	1	1776	3	Y	249	246	0			16
							2	4	274	9							
08	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	89	1	1914	3	Y	263	264	0			15
							1	4	289	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	25	1	5805	3	Y	243	236	0			35
							267	9									
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	34	1	6508	3	Y	267	270	0			32
							1	4	294	9							
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	32	1	6679	3	Y	267	255	0			44
							294	9									
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	31	1	6682	3	Y	251	260	0			35
							276	9									
08	6696	X	6523	-0-	-173	-0-	30	1	6204	3	Y	263	260	0			38
							289	9									
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT 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
04	6300	X	5466	-0-	-834	-0-	22 223	1 9	5221	3	Y	203	201	0			22
05	6355	X	4496	-0-	-1859	-0-	22 1	1 4	4315 158	3 9	Y	144	155	0			11
06	6150	X	5361	-0-	-789	-0-	24 189	1 9	5148	3	Y	172	162	0			21
07	6107	X	5401	-0-	-706	-0-	24 183	1 9	5194	3	Y	166	170	0			17
08	6076	X	5336	-0-	-740	-0-	25 186	1 9	5125	3	Y	169	167	0			19
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	6390	X	6296	-0-	-94	-0-	25 356	1 9	5915	3	Y	324	314	0			44
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	33 2	1 4	6531 325	3 9	Y	295	305	0			34
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	30 319	1 9	6255	3	Y	290	277	0			47
07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	29 338	1 9	6240	3	Y	307	313	0			41
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	30 334	1 9	6127	3	Y	304	303	0			42
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	570	X	254	-0-	-316	-0-	41 108	1 9	105	3	Y	98	101	0			2
05	589	X	266	-0-	-323	-0-	43 96	1 9	127	3	Y	87	85	0			4
06	690	X	312	-0-	-378	-0-	58 53	1 9	201	3	Y	48	40	0	7	1	5
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	806 167	1 9	1888	3	Y	152	152	0			5
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	361 140	1 9	882	3	Y	127	125	0			7
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	6390	X	5735	-0-	-655	-0-	147 429	1 9	5159	3	Y	390	388	0			29
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	181 1	1 4	6354 586	3 9	Y	533	533	0			29
06	6360	X	6211	-0-	-149	-0-	159 517	1 9	5535	3	Y	470	466	0			33
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	166 3	1 4	5757 502	3 9	Y	456	458	0			31
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	141 2	1 4	5632 530	3 9	Y	482	489	0			24
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6895	-0-	-185	-0-	173	1	6094	3	Y	570	567	0			39
							1	4	627	9							
05	7316	X	7044	-0-	-272	-0-	177	1	6238	3	Y	571	573	0			37
							1	4	628	9							
06	6840	X	6524	-0-	-316	-0-	165	1	5775	3	Y	530	525	0			42
							1	4	583	9							
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	170	1	5904	3	Y	497	500	0			39
							3	4	547	9							
08	6448	X	4813	-0-	-1635	-0-	108	1	4287	3	Y	379	389	0			29
							1	4	417	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5139	-0-	-201	-0-	128	1	4488	3	Y	475	473	0			32
							523	9									
05	5487	X	5164	-0-	-323	-0-	129	1	4516	3	Y	472	473	0			31
							519	9									
06	5310	X	4775	-0-	-535	-0-	120	1	4174	3	Y	437	433	0			35
							481	9									
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	121	1	4203	3	Y	430	433	0			32
							2	4	473	9							
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	105	1	4191	3	Y	423	432	0			23
							1	4	465	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	133	1	4647	3	Y	459	457	0			12
							505	9									
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	139	1	4910	3	Y	443	443	0			12
							1	4	487	9							
06	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	129	1	4500	3	Y	440	436	0			16
							484	9									
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	129	1	4477	3	Y	417	418	0			15
							2	4	459	9							
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	126	1	5061	3	Y	429	432	0			12
							2	4	472	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3827	-0-	-763	-0-	97	1	3381	3	Y	317	316	0			21
							349	9									
05	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	112	1	3910	3	Y	228	230	0			19
							251	9									
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	131	1	4573	3	Y	375	370	0			24
							413	9									
07	4898	X	4257	-0-	-641	-0-	109	1	3769	3	Y	343	345	0			22
							2	4	377	9							
08	4836	X	3678	-0-	-1158	-0-	82	1	3265	3	Y	300	305	0			17
							1	4	330	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					17

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2211	-0-	-819	-0-	344	1	1662	3	Y	182	183	0			9
							5	4	200	9							
05	3131	X	1662	-0-	-1469	-0-	229	1	1273	3	Y	140	141	0			8
							6	4	154	9							
06	2580	X	1856	-0-	-724	-0-	230	1	1418	3	Y	174	172	0			10
							17	4	191	9							
07	2046	X	1904	-0-	-142	-0-	243	1	1432	3	Y	204	204	0			10
							5	4	224	9							
08	2046	X	1678	-0-	-368	-0-	200	1	1273	3	Y	182	182	0			10
							5	4	200	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	439	1	2124	3	Y	249	250	0			11
							6	4	274	9							
05	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	317	1	1763	3	Y	210	210	0			11
							9	4	231	9							
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	296	1	1820	3	Y	203	202	0			12
							21	4	223	9							
07	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	328	1	1933	3	Y	274	273	0			13
							6	4	301	9							
08	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	278	1	1769	3	Y	240	240	0			13
							7	4	264	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	13	1	3058	3	Y	168	177	0			39
							1	4	185	9							
05	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	19	1	3312	3	Y	151	154	0			36
							12	4	166	9							
06	3270	X	2917	-0-	-353	-0-	7	1	2772	3	Y	106	120	0			22
							21	4	117	9							
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3	1	3188	3	Y	148	142	0			28
							32	4	163	9							
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	4	1	3220	3	Y	157	147	0			38
							14	4	173	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	97	102	0			24
							107	9									
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	7	1	1193	3	Y	80	83	0			21
							4	4	88	9							
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	Y	66	73	0			14
							8	4	73	9							
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1	1	1312	3	Y	84	81	0			17
							13	4	92	9							
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	2	1	1315	3	Y	79	75	0			21
							5	4	87	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	20	1	4708	3	Y	285	301	0			69
							1	4	314	9							
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	26	1	4526	3	Y	241	250	0			60
							17	4	265	9							
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	11	1	4447	3	Y	245	265	0			40
							34	4	270	9							
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4	1	4191	3	Y	274	264	0			50
							41	4	301	9							
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	5	1	4162	3	Y	215	207	0			58
							19	4	237	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					58

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	7	1	812	3	Y	65	75	0			42
							72	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	16	1	1423	3	Y	106	113	0			35
							1	4	117	9							
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	14	1	1254	3	Y	104	106	0			33
							4	4	114	9							
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	16	1	1150	3	Y	87	88	0			32
							96	9									
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	18	1	1339	3	Y	110	106	0			36
							3	4	121	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					36

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	27	1	2980	3	Y	120	137	0			61
							132	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	34	1	3016	3	Y	67	89	0			39
							2	4	74	9							
06	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	29	1	2441	3	Y	94	95	0			38
							7	4	103	9							
07	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	31	1	2297	3	Y	124	122	0			40
							136	9									
08	3007	X	1701	-0-	-1306	-0-	21	1	1575	3	Y	93	92	0			41
							3	4	102	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 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
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	24	1	2593	3	Y	161	175	0			62
							177	9									
05	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	28	1	2532	3	Y	163	174	0			51
							2	4	179	9							
06	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	28	1	2415	3	Y	146	151	0			46
							7	4	161	9							
07	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	33	1	2402	3	Y	128	128	0			46
							141	9									
08	2728	N	2483	-0-	-245	-0-	31	1	2311	3	Y	124	121	0			49
							5	4	136	9							
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					49

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	6	1	1302	3	Y	17	18	0			8
							19	9									
05	1178	N	792	-0-	-386	-0-	4	1	761	3	Y	22	24	0			6
							3	4	24	9							
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	2	1	966	3	Y	32	34	0			4
							8	4	35	9							
07	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1	1	1185	3	Y	38	37	0			5
							12	4	42	9							
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1	1	1187	3	Y	14	14	0			5
							6	4	15	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	18	1	1979	3	N	142	145	0			32
							156	9									
05	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	17	1	1531	3	N	75	83	0			24
							1	4	83	9							
06	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	20	1	1675	3	N	64	67	0			21
							5	4	70	9							
07	1984	N	1395	-0-	-589	-0-	18	1	1320	3	N	52	52	0			21
							57	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	24	1	1760	3	N	75	72	0			24
							3	4	83	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					24

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
04	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	37	1	4136	3	Y	131	140	0			52
							144	9									
05	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	47	1	4202	3	Y	160	170	0			42
							3	4	176	9							
06	4470	X	4291	-0-	-179	-0-	47	1	4045	3	Y	170	172	0			40
							12	4	187	9							
07	4588	X	4412	-0-	-176	-0-	58	1	4189	3	Y	150	149	0			41
							165	9									
08	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	52	1	3888	3	Y	127	125	0			43
							8	4	140	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	4	1	994	3	Y	75	81	0			21
							83	9									
05	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	5	1	967	3	Y	63	66	0			18
							4	4	69	9							
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	2	1	942	3	Y	62	67	0			13
							8	4	68	9							
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1	1	1004	3	Y	67	65	0			15
							10	4	74	9							
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1	1	1092	3	Y	84	78	0			21
							5	4	92	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					21

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	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
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
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	569	1	1476	3	Y	109	109	0			1
							120	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	605	1	1795	3	Y	78	77	0			2
							86	9									
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	552	1	1893	3	Y	35	30	0	5	1	2
							39	9									
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	587	1	1377	3	Y	66	67	0			1
							73	9									
08	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	565	1	1381	3	Y	72	71	0			2
							79	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	7980	X	7702	-0-	-278	-0-	410	1	6851	3	Y	401	397	0			39
							441	9									
05	8246	X	7897	-0-	-349	-0-	423	1	7055	3	Y	381	378	0			42
							419	9									
06	7500	X	6641	-0-	-859	-0-	341	1	5907	3	Y	357	350	0			49
							393	9									
07	7967	X	6789	-0-	-1178	-0-	339	1	6080	3	Y	332	315	0			66
							5	4	365	9							
08	7967	X	6594	-0-	-1373	-0-	351	1	5910	3	Y	303	317	0			52
							333	9									
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	91	1	1524	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	139	1	2326	3	Y	290	285	0			9
							319	9									
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	144	1	2499	3	Y	122	121	0			10
							134	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	109	1	1970	3	Y	124	118	0			16
							2	4	136	9							
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	90	1	1519	3	Y	75	78	0			13
							83	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1487	3	Y	126	125	0			8
							139	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	113	1	1878	3	Y	139	138	0			9
							153	9									
06	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	82	1	1423	3	Y	139	136	0			12
							153	9									
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	148	1	2651	3	Y	201	190	0			23
							2	4	221	9							
08	3100	N	4356	-0-	1256	1256	236	1	3966	3	Y	140	146	0			17
							154	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	259	1	4836	3	Y	128	127	1			83
							141	9									
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	276	1	4930	3	Y	108	92	1			99
							119	9									
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	273	1	4720	3	Y	83	103	1			79
							91	9									
07	6417	X	5344	-0-	-1073	-0-	314	1	4899	3	Y	119	111	1			87
							131	9									
08	6417	X	5726	-0-	-691	-0-	341	1	5261	3	Y	112	116	1			83
							1	4	123	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					83

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
04	8580	X	8055	-0-	-525	-0-	31	1	7614	3	Y	372	366	0			51
							1	4	409	9							
05	8866	X	8306	-0-	-560	-0-	41	1	7852	3	Y	374	382	0			43
							2	4	411	9							
06	8580	X	7581	-0-	-999	-0-	34	1	7177	3	Y	336	324	0			55
							370	9									
07	8897	X	7625	-0-	-1272	-0-	34	1	7230	3	Y	328	338	0			45
							361	9									
08	8897	X	7465	-0-	-1432	-0-	35	1	7086	3	Y	313	312	0			46
							344	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	64	3	Y	23	41	1			14
							25	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	93	1	241	3	Y	73	51	1			22
							80	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	90	1	227	3	Y	63	60	1			25
							69	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	102	1	173	3	Y	89	71	1			43
							98	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	611	1	1718	3	Y	473	401	1			137
							1	4	520	9							
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	685	1	2250	3	Y	420	380	1			177
							462	9									
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	582	1	1507	3	Y	304	335	1			146
							1	4	334	9							
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	560	1	1414	3	Y	398	382	1			162
							438	9									
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	162	1			-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	12	1	2897	3	Y	96	127	0			33
							1	4	106	9							
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	16	1	2778	3	Y	118	121	0			30
							10	4	130	9							
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	7	1	2690	3	Y	103	114	0			19
							20	4	113	9							
07	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	3	1	2862	3	Y	122	117	0			24
							28	4	134	9							
08	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	3	1	2799	3	Y	116	110	0			30
							13	4	128	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	374	1	3291	3	Y	197	196	0			18
							1	4	217	9							
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	416	1	3499	3	Y	307	306	0			19
							7	4	338	9							
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	393	1	3244	3	Y	176	174	0			21
							1	4	194	9							
07	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	321	1	2725	3	Y	152	147	0			26
							2	4	167	9							
08	3503	X	2667	-0-	-836	-0-	295	1	2307	3	Y	58	64	0			20
							1	4	64	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	63	1	555	3	Y	17	21	0			2
							19	9									
05	2945	X	420	-0-	-2525	-0-	43	1	363	3	Y	12	12	0			2
							1	4	13	9							
06	2850	X	264	-0-	-2586	-0-	28	1	230	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
07	651	N	147	-0-	-504	-0-	15	1	129	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	42	1	325	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	7200	X	5704	-0-	-1496	-0-	547	1	4802	3	Y	322	322	0			28
							1	4	354	9							
05	7440	X	6432	-0-	-1008	-0-	624	1	5240	3	Y	507	505	0			30
							10	4	558	9							
06	7200	X	5388	-0-	-1812	-0-	554	1	4576	3	Y	234	234	0			30
							1	4	257	9							
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	528	1	4487	3	Y	260	249	0			41
							3	4	286	9							
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	570	1	4459	3	Y	113	124	0			30
							3	4	124	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	182	1	3034	3	Y	61	61	0			13
							67	9									
05	3875	X	2697	-0-	-1178	-0-	149	1	2484	3	Y	58	58	0			13
							64	9									
06	3750	X	2992	-0-	-758	-0-	161	1	2794	3	Y	34	34	0			13
							37	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	191	1	3438	3	Y	68	63	0			18
							3	4	75	9							
08	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	169	1	2841	3	Y	59	62	0			15
							65	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 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
04	5820	X	5400	-0-	-420	-0-	290	1	4847	3	Y	239	237	0			21
							263	9									
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	332	1	5546	3	Y	222	220	0			23
							244	9									
06	5550	X	5342	-0-	-208	-0-	279	1	4832	3	Y	210	207	0			26
							231	9									
07	5580	X	4702	-0-	-878	-0-	242	1	4332	3	Y	114	109	0			31
							3	4	125	9							
08	6107	X	4978	-0-	-1129	-0-	267	1	4500	3	Y	192	199	0			24
							211	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	879	3	Y	91	92	0			5
							100	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	129	1	1087	3	Y	133	133	0			5
							2	4	146	9							
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	3	Y	56	56	0			5
							62	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	952	3	Y	48	47	0			6
							1	4	53	9							
08	1333	N	923	-0-	-410	-0-	102	1	800	3	Y	18	21	0			3
							1	4	20	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	226	1	1984	3	Y	101	101	0			8
							111	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	223	1	1876	3	Y	149	149	0			8
							4	4	164	9							
06	1200	N	418	-0-	-782	-0-	38	1	313	3	Y	61	61	0			8
							67	9									
07	2294	N	470	-0-	-1824	-0-	41	1	350	3	Y	72	69	0			11
							79	9									
08	2263	N	340	-0-	-1923	-0-	36	1	282	3	Y	20	23	0			8
							22	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2520	X	1251	-0-	-1269	-0-	124	1	1084	3	Y	39	41	0			4
							43	9									
05	2511	X	620	-0-	-1891	-0-	63	1	525	3	Y	28	28	0			4
							1	4	31	9							
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	226	1	1873	3	Y	43	42	0			5
							1	4	47	9							
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	230	1	1962	3	Y	35	34	0			6
							2	4	39	9							
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	310	1	2422	3	Y	18	19	0			5
							1	4	20	9							
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	263	1	4904	3	Y	139	148	1			46
							153	9									
05	5766	X	5028	-0-	-738	-0-	260	1	4650	3	Y	107	93	1			60
							118	9									
06	5400	X	4757	-0-	-643	-0-	254	1	4405	3	Y	89	109	1			40
							98	9									
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	308	1	4806	3	Y	116	108	1			48
							128	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	317	1	4896	3	Y	111	114	1			45
							1	4	122	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	258	1	5256	3	Y	114	109	1			29
							125	9									
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	281	1	5656	3	Y	120	114	1			35
							14	4	132	9							
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	305	1	5918	3	Y	162	159	1			38
							178	9									
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	300	1	5680	3	Y	124	121	1			41
							136	9									
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	299	1	5906	3	Y	144	151	1			34
							3	4	158	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	39 492	1 9	7235	3	Y	447	451	0			25
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	52 553	1 9	7519	3	Y	503	503	0			25
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	47 1	1 4	7556 418	3 9	Y	380	377	0			28
07	8866	X	7858	-0-	-1008	-0-	71 421	1 9	7366	3	Y	383	388	0			23
08	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	39 406	1 9	7630	3	Y	369	367	0			25
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	13 168	1 9	2358	3	Y	153	155	0			10
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	16 112	1 9	2290	3	Y	102	103	0			9
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	13 105	1 9	2024	3	Y	95	94	0			10
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	19 103	1 9	1997	3	Y	94	96	0			8
08	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	8 84	1 9	1529	3	Y	76	75	0			9
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					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
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	21 202	1 9	3941	3	Y	184	187	0			11
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	29 221	1 9	4097	3	Y	201	201	0			11
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	4006 254	3 9	Y	231	228	0			14
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	40 266	1 9	4150	3	Y	242	245	0			11
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	20 271	1 9	3906	3	Y	246	244	0			13
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					13

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	71 48	1 9	1721	3	Y	44	182	1			320
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	37 65	1 9	2060	3	Y	59					379
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	415 125	1 9	4124	3	Y	114					493
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	669 193	1 9	9016	3	Y	175	361	1			307
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	631 226	1 9	5245	3	Y	205	364	1			148
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					148

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
04	3300	X	2527	-0-	-773	-0-	286	1	1782	3	Y	415	423	0			44
							2	4	457	9							
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	356	1	2076	3	Y	485	481	0			48
							534	9									
06	3360	X	2673	-0-	-687	-0-	316	1	1904	3	Y	412	396	0			64
							453	9									
07	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	361	1	2087	3	Y	502	514	0			52
							552	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	346	1	2095	3	Y	528	533	0			47
							1	4	581	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2437	-0-	-1073	-0-	301	1	1880	3	Y	231	235	0			20
							2	4	254	9							
05	3348	X	2461	-0-	-887	-0-	327	1	1903	3	Y	210	209	0			21
							231	9									
06	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	265	1	1597	3	Y	213	203	0			31
							234	9									
07	2976	X	1875	-0-	-1101	-0-	231	1	1337	3	Y	279	285	0			25
							307	9									
08	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	261	1	1579	3	Y	290	293	0			22
							319	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					22

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	264	1	1651	3	Y	321	327	0			20
							2	4	353	9							
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	397	1	2317	3	Y	482	476	0			26
							530	9									
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	330	1	1986	3	Y	390	375	0			41
							429	9									
07	3100	N	3321	-0-	221	221	419	1	2422	3	Y	436	447	0			30
							480	9									
08	3073	X	2852	-0-	-221	-0-	342	1	2069	3	Y	400	404	0			26
							1	4	440	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					26

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2409	-0-	-591	7322	11	1	2083	3	Y	286	292	0			20
							315	9									
05	3100	N	2142	-0-	-958	6364	14	1	1962	3	Y	151	154	0			17
							166	9									
06	3000	N	2099	-0-	-901	5463	12	1	1933	3	Y	140	138	0			19
							154	9									
07	3100	N	2226	-0-	-874	4589	20	1	2044	3	Y	147	150	0			16
							162	9									
08	3100	N	2434	-0-	-666	3923	11	1	2156	3	Y	243	240	0			19
							267	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	1853					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1783	-0-	-1217	3123	9	1	1586	3	Y	171	172	0			7
							188	9									
05	3100	N	1705	-0-	-1395	1728	11	1	1600	3	Y	85	87	0			5
							94	9									
06	3000	N	1497	-0-	-1503	225	9	1	1410	3	Y	71	70	0			6
							78	9									
07	1627	N	1402	-0-	-225	-0-	13	1	1315	3	Y	67	67	0			6
							74	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	7	1	1478	3	Y	78	78	0			6
							86	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3767	-0-	-373	-0-	122	1	3218	3	Y	388	392	0			25
							427	9									
05	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	128	1	3452	3	Y	458	454	0			29
							504	9									
06	4140	X	3896	-0-	-244	-0-	127	1	3300	3	Y	426	422	0			33
							469	9									
07	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	119	1	3057	3	Y	367	377	0			23
							4	4	404	9							
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	135	1	3260	3	Y	394	390	0			27
							433	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	191	1	5031	3	Y	366	368	0			20
							403	9									
05	5487	X	5038	-0-	-449	-0-	167	1	4499	3	Y	338	337	0			21
							372	9									
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	189	1	4918	3	Y	293	291	0			23
							322	9									
07	5828	X	4959	-0-	-869	-0-	173	1	4447	3	Y	303	310	0			16
							6	4	333	9							
08	5828	X	5043	-0-	-785	-0-	188	1	4532	3	Y	294	291	0			19
							323	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	3960	X	3290	-0-	-670	-0-	112	1	2962	3	Y	196	199	0			9
							216	9									
05	4402	X	3328	-0-	-1074	-0-	110	1	2977	3	Y	219	217	0			11
							241	9									
06	4260	X	2906	-0-	-1354	-0-	101	1	2637	3	Y	153	152	0			12
							168	9									
07	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	140	1	3606	3	Y	227	229	0			10
							5	4	250	9							
08	4030	X	2797	-0-	-1233	-0-	105	1	2518	3	Y	158	158	0			10
							174	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	135	1	3434	3	Y	257	255	0			11
							11	4	283	9							
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	132	1	3327	3	Y	241	239	0			13
							4	4	265	9							
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	121	1	3183	3	Y	224	226	0			11
							6	4	246	9							
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	99	1	3619	3	Y	268	262	0			17
							4	4	295	9							
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	122	1	3249	3	Y	276	278	0			15
							2	4	304	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	128	1	3280	3	Y	322	319	0			13
							11	4	354	9							
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	139	1	3516	3	Y	272	270	0			15
							5	4	299	9							
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	127	1	3330	3	Y	241	244	0			12
							6	4	265	9							
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	99	1	3627	3	Y	283	277	0			18
							4	4	311	9							
08	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	120	1	3210	3	Y	301	303	0			16
							2	4	331	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	196	1	4980	3	Y	553	549	0			27
							16	4	608	9							
05	5890	X	5465	-0-	-425	-0-	189	1	4797	3	Y	429	427	0			29
							7	4	472	9							
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	196	1	5132	3	Y	387	391	0			25
							9	4	426	9							
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	157	1	5735	3	Y	471	459	0			37
							6	4	518	9							
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	199	1	5290	3	Y	517	520	0			34
							3	4	569	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 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
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	158	1	1691	3	Y	461	462	0			35
							507	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	176	1	1598	3	Y	483	490	0			28
							531	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	178	1	1464	3	Y	438	439	0			27
							2	4	482	9							
07	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	139	1	1214	3	Y	373	376	0			24
							410	9									
08	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	153	1	1201	3	Y	397	390	0			31
							1	4	437	9							
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	4230	X	3653	-0-	-577	-0-	278	1	2973	3	Y	365	361	0			28
							402	9									
05	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	323	1	2940	3	Y	390	394	0			24
							429	9									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	305	1	2503	3	Y	354	355	0			23
							3	4	389	9							
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	327	1	2859	3	Y	397	396	0			24
							437	9									
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	355	1	2786	3	Y	411	404	0			31
							3	4	452	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	154	1	2204	3	Y	168	171	0			12
							1	4	185	9							
05	3100	N	4535	-0-	1435	1435	240	1	3978	3	Y	287	284	0			15
							1	4	316	9							
06	3000	N	3249	-0-	249	1684	165	1	2875	3	Y	187	190	0			12
							3	4	206	9							
07	3100	N	3195	-0-	95	1779	157	1	2799	3	Y	216	214	0			14
							1	4	238	9							
08	5160	X	3381	-0-	-1779	-0-	170	1	2991	3	Y	198	197	0			15
							2	4	218	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	6240	X	3816	-0-	-2424	-0-	229	1	3268	3	Y	289	295	0			18
							1	4	318	9							
05	6448	X	1067	-0-	-5381	-0-	56	1	925	3	Y	78	81	0			15
							86	9									
06	4140	X	1798	-0-	-2342	-0-	90	1	1573	3	Y	121	124	0			12
							2	4	133	9							
07	4278	X	2669	-0-	-1609	-0-	131	1	2326	3	Y	192	189	0			15
							1	4	211	9							
08	4278	X	419	-0-	-3859	-0-	21	1	365	3	Y	30	31	0			14
							33	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	4920	X	22	-0-	-4898	-0-	1	1	19	3	Y	2	6	0			12
							2	9									
05	5084	X	3282	-0-	-1802	-0-	155	1	2580	3	Y	496	484	0			24
							1	4	546	9							
06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	475	1	8314	3	Y	1251	1242	0			33
							10	4	1376	9							
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	177	1	3147	3	Y	432	443	0			22
							1	4	475	9							
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	183	1	3220	3	Y	451	447	0			26
							2	4	496	9							
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	272	1	4604	3	Y	468	474	0			42
							1	4	515	9							
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	287	1	4616	3	Y	498	496	0			44
							548	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	267	1	4288	3	Y	390	391	0			43
							2	4	429	9							
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	290	1	4552	3	Y	440	441	0			42
							484	9									
08	5115	X	5017	-0-	-98	-0-	264	1	4261	3	Y	446	437	0			51
							1	4	491	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	222	1	3743	3	Y	143	146	0			10
							157	9									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	223	1	3590	3	Y	168	167	0			11
							185	9									
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	202	1	3243	3	Y	139	139	0			11
							1	4	153	9							
07	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	235	1	3690	3	Y	185	184	0			12
							204	9									
08	4309	X	3565	-0-	-744	-0-	195	1	3164	3	Y	186	183	0			15
							1	4	205	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	279	1	4708	3	Y	338	342	0			30
							1	4	372	9							
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	293	1	4735	3	Y	373	371	0			32
							1	4	410	9							
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	293	1	4701	3	Y	341	340	0			33
							2	4	375	9							
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	328	1	5145	3	Y	381	381	0			33
							419	9									
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	295	1	4765	3	Y	391	383	0			41
							1	4	430	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	369	1	7455	3	Y	210	190	1			206
							231	9									
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	387	1	7704	3	Y	227	174	1			259
							250	9									
06	7950	X	7883	-0-	-67	-0-	375	1	7288	3	Y	199	220	1			238
							1	4	219	9							
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	397	1	7528	3	Y	182	211	1			209
							200	9									
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	389	1	7556	3	Y	137	153	1			193
							14	4	151	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					193

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
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	414	1	8351	3	Y	411	368	1			220
							452	9									
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	442	1	8787	3	Y	414	322	1			312
							455	9									
06	9120	X	9094	-0-	-26	-0-	428	1	8312	3	Y	321	374	1			259
							1	4	353	9							
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	444	1	8414	3	Y	282	337	1			204
							310	9									
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	432	1	8384	3	Y	287	300	1			191
							15	4	316	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					191

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
04	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	441	1	8911	3	Y	293	272	1			78
							322	9									
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	485	1	9660	3	Y	316	243	1			151
							1	4	348	9							
06	9630	X	9348	-0-	-282	-0-	444	1	8622	3	Y	255	292	1			114
							1	4	281	9							
07	9765	X	9178	-0-	-587	-0-	446	1	8466	3	Y	242	280	1			76
							266	9									
08	9765	X	8998	-0-	-767	-0-	427	1	8278	3	Y	253	261	1			68
							15	4	278	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	297	1	5987	3	Y	159	146	1			238
							175	9									
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	297	1	5913	3	Y	174	133	1			279
							191	9									
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	304	1	5879	3	Y	136	157	1			258
							150	9									
07	7688	X	6683	-0-	-1005	-0-	328	1	6211	3	Y	131	151	1			238
							144	9									
08	7688	X	6538	-0-	-1150	-0-	312	1	6058	3	Y	143	147	1			234
							11	4	157	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					234

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
04	5490	X	5300	-0-	-190	-0-	21	1	4987	3	Y	265	258	0			33
							292	9									
05	5518	X	5494	-0-	-24	-0-	27	1	5182	3	Y	258	264	0			27
							1	4	284	9							
06	5280	X	5104	-0-	-176	-0-	23	1	4826	3	Y	232	225	0			34
							255	9									
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	23	1	4961	3	Y	232	238	0			28
							255	9									
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	23	1	4820	3	Y	243	240	0			31
							267	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	12	1	2688	3	Y	87	83	0			11
							96	9									
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	Y	105	104	0			12
							1	4	116	9							
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	12	1	2540	3	Y	96	93	0			15
							106	9									
07	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	11	1	2363	3	Y	78	83	0			10
							86	9									
08	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	12	1	2432	3	Y	93	91	0			12
							102	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	4410	X	4267	-0-	-143	-0-	17	1	4064	3	Y	169	166	0			23
							186	9									
05	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	22	1	4183	3	Y	156	161	0			18
							1	4	172	9							
06	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	18	1	3862	3	Y	139	135	0			22
							153	9									
07	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	20	1	4207	3	Y	146	150	0			18
							161	9									
08	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	19	1	3938	3	Y	124	126	0			16
							136	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	329	1	3484	3	Y	408	414	0			18
							13	4	449	9							
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	304	1	3441	3	Y	420	423	0			15
							30	4	462	9							
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	236	1	3256	3	Y	416	416	0			15
							31	4	458	9							
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	257	1	3979	3	Y	463	462	0			16
							2	4	509	9							
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	276	1	4126	3	Y	516	516	0			16
							3	4	568	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	182	1	882	3	Y	359	360	0			11
							3	4	395	9							
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	164	1	917	3	Y	388	388	0			11
							5	4	427	9							
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	170	1	1041	3	Y	417	414	0			14
							12	4	459	9							
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	209	1	1232	3	Y	454	455	0			13
							4	4	499	9							
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	176	1	1120	3	Y	388	388	0			13
							4	4	427	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 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
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	18	1	4236	3	Y	344	334	0			48
							378	9									
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	22	1	4273	3	Y	292	305	0			35
							1	4	321	9							
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	19	1	3896	3	Y	284	272	0			47
							312	9									
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	19	1	4163	3	Y	307	312	0			42
							338	9									
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	21	1	4299	3	Y	321	317	0			46
							353	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					46

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	101	3	Y	35	55	1			21
							39	9									
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	125	1	408	3	Y	261	190	1			92
							287	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	225	1	583	3	Y	272	251	1			113
							299	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	298	1	751	3	Y	271	267	1			117
							298	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	392	1	665	3	Y	288	250	1			155
							317	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					155

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
04	3000	N	1793	-0-	-1207	5592	93	1	1566	3	Y	122	123	0			6
							134	9									
05	3100	N	1833	-0-	-1267	4325	98	1	1573	3	Y	147	146	0			7
							162	9									
06	3000	N	2187	-0-	-813	3512	120	1	1932	3	Y	122	122	0			7
							1	4	134	9							
07	3100	N	1627	-0-	-1473	2039	91	1	1422	3	Y	104	105	0			6
							114	9									
08	3100	N	1652	-0-	-1448	591	89	1	1433	3	Y	118	115	0			9
							130	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					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
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	218	1	3673	3	Y	322	326	0			25
							354	9									
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	226	1	3641	3	Y	331	330	0			26
							364	9									
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	219	1	3532	3	Y	294	293	0			27
							2	4	323	9							
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	243	1	3812	3	Y	316	317	0			26
							348	9									
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	215	1	3470	3	Y	324	317	0			33
							1	4	356	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	304	1	5127	3	Y	333	336	0			29
							1	4	366	9							
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	298	1	4792	3	Y	317	316	0			30
							349	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	282	1	4526	3	Y	266	266	0			30
							2	4	293	9							
07	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	303	1	4757	3	Y	300	300	0			30
							330	9									
08	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	287	1	4634	3	Y	344	336	0			38
							1	4	378	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	2124	N	706	-0-	-1418	-0-	36	1	603	3	Y	61	62	0			8
							67	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	92	1	1485	3	Y	140	138	0			10
							154	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	Y	259	254	0			15
							285	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	Y	28	34	0			9
							31	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	Y	8	8	0			9
							9	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	377	1	6372	3	Y	473	479	0			43
							1	4	520	9							
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	375	1	6061	3	Y	447	446	0			44
							1	4	492	9							
06	6480	X	6444	-0-	-36	-0-	356	1	5723	3	Y	329	331	0			42
							3	4	362	9							
07	7471	X	7059	-0-	-412	-0-	397	1	6229	3	Y	394	394	0			42
							433	9									
08	7471	X	6591	-0-	-880	-0-	357	1	5767	3	Y	424	415	0			51
							1	4	466	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					51

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	7	1	1444	3	Y	32	32	0			20
							35	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	17	1	2956	3	Y	46	50	0			16
							11	4	51	9							
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	Y	18	24	0			10
							15	4	20	9							
07	1984	X	1918	-0-	-66	-0-	2	1	1887	3	Y	10	9	0			11
							18	4	11	9							
08	3038	X	1878	-0-	-1160	-0-	2	1	1766	3	Y	93	82	0			22
							8	4	102	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	13	1	2863	3	Y	130	136	0			24
							143	9									
05	3968	X	2807	-0-	-1161	-0-	15	1	2652	3	Y	118	119	0			23
							10	4	130	9							
06	3840	X	2506	-0-	-1334	-0-	6	1	2385	3	Y	88	98	0			13
							18	4	97	9							
07	3565	X	2826	-0-	-739	-0-	3	1	2679	3	Y	107	103	0			17
							26	4	118	9							
08	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	4	1	2940	3	Y	114	107	0			24
							13	4	125	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	7	1	1478	3	Y	60	63	0			12
							66	9									
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	9	1	1463	3	Y	52	54	0			10
							5	4	57	9							
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	43	48	0			5
							10	4	47	9							
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1172	3	Y	44	43	0			6
							12	4	48	9							
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	2	1	1280	3	Y	40	38	0			8
							5	4	44	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2760	X	2682	-0-	-78	-0-	320 136	1 9	2226	3	Y	124	127	1			23
05	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	303 1	1 4	2304 45	3 9	Y	41	54	1			10
06	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	248 75	1 9	2205	3	Y	68	67	1			11
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	277 112	1 9	2406	3	Y	102	96	1			17
08	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	303 150	1 9	2235	3	Y	136	125	1			28
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	445 103	1 9	3095	3	Y	94	105	1			18
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	443 1	1 4	3357 70	3 9	Y	64	73	1			9
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	288 189	1 9	2555	3	Y	172	165	1			16
07	3131	X	3119	-0-	-12	-0-	302 187	1 9	2630	3	Y	170	164	1			22
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	402 223	1 9	2965	3	Y	203	190	1			35
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	753 846	1 9	2463	3	Y	769	698	1			148
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	648 1	1 4	2377 596	3 9	Y	542	614	1			76
06	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	489 576	1 9	1753	3	Y	524	540	1			60
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	659 1	1 4	1862 371	3 9	Y	337	349	1			48
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	638 3	1 4	1999 502	3 9	Y	456	402	1			102
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					102

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
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	150	1	493	3	Y	72	68	1			15
							79	9									
05	1147	N	925	-0-	-222	-0-	180	1	659	3	Y	78	82	1			11
							86	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	150	1	539	3	Y	56	60	1			7
							62	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	180	1	509	3	Y	261	235	1			33
							287	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	179	1	560	3	Y	328	288	1			73
							1	4	361	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					73

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	184	1	605	3	Y	253	209	1			44
							278	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	372	1	1366	3	Y	380	378	1			46
							1	4	418	9							
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	424	1	1520	3	Y	337	346	1			37
							371	9									
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	434	1	1224	3	Y	388	375	1			50
							427	9									
08	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	357	1	1121	3	Y	294	275	1			69
							2	4	323	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 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
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	130	1	3319	3	Y	257	257	0			17
							11	4	283	9							
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	131	1	3314	3	Y	177	177	0			17
							4	4	195	9							
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	119	1	3108	3	Y	153	154	0			16
							5	4	168	9							
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	95	1	3438	3	Y	205	200	0			21
							3	4	226	9							
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	114	1	3040	3	Y	221	222	0			20
							2	4	243	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	222	1	5658	3	Y	552	548	0			26
							18	4	607	9							
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	223	1	5650	3	Y	502	498	0			30
							8	4	552	9							
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	212	1	5556	3	Y	449	454	0			25
							10	4	494	9							
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	164	1	5976	3	Y	476	465	0			36
							6	4	524	9							
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	205	1	5451	3	Y	512	515	0			33
							3	4	563	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					33

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	446	1	8998	3	Y	268	234	1			106
							295	9									
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	466	1	9269	3	Y	252	197	1			161
							277	9									
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	433	1	8397	3	Y	253	269	1			145
							1	4	278	9							
07	12214	X	9146	-0-	-3068	-0-	443	1	8396	3	Y	279	304	1			120
							307	9									
08	12214	X	10123	-0-	-2091	-0-	480	1	9306	3	Y	291	297	1			114
							17	4	320	9							
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					114

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 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
04	2400	X	2258	-0-	-142	-0-	532	1	1381	3	Y	314	314	0			5
							345	9									
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	531	1	1577	3	Y	224	220	0			9
							246	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	631	1	2161	3	Y	270	222	0	40	1	17
							297	9									
07	2325	X	1655	-0-	-670	-0-	429	1	1007	3	Y	199	206	0			10
							219	9									
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	644	1	1575	3	Y	282	277	0			15
							310	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	45	1	8468	3	Y	744	752	0			52
							1	4	818	9							
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	61	1	8702	3	Y	949	947	0			54
							1044	9									
06	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	51	1	8069	3	Y	895	883	0			66
							1	4	985	9							
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	80	1	8263	3	Y	921	933	0			54
							1013	9									
08	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	41	1	8041	3	Y	939	933	0			60
							1033	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1791 1351	1 9	4648	3	Y	1228	1231	0			18
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	1722 883	1 9	5107	3	Y	803	789	0			32
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	1722 583	1 9	5902	3	Y	530	442	0	88	1	32
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	2098 629	1 9	4919	3	Y	572	584	0			20
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	1901 512	1 9	4650	3	Y	465	459	0			26
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	1380	X	1135	-0-	-245	-0-	239 275	1 9	621	3	Y	250	251	0			10
05	1426	X	621	-0-	-805	-0-	130 106	1 9	385	3	Y	96	95	0			11
06	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	204 217	1 9	700	3	Y	197	161	0	31	1	16
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
08	744	X	226	-0-	-518	-0-	46 68	1 9	112	3	Y	62	60	0			2
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	9630	X	9223	-0-	-407	-0-	427 182	1 9	8614	3	Y	165	147	1			142
05	9951	X	9071	-0-	-880	-0-	423 233	1 9	8415	3	Y	212	157	1			197
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	366 1	1 4	7112 175	3 9	Y	159	184	1			172
07	9517	X	8451	-0-	-1066	-0-	415 167	1 9	7869	3	Y	152	175	1			149
08	9517	X	7902	-0-	-1615	-0-	378 13	1 4	7337 174	3 9	Y	158	163	1			144
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					144

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
04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	369 323	1 9	7461	3	Y	294	273	1			39
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	382 301	1 9	7613	3	Y	274	277	1			36
06	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	414 1	1 4	8175 296	3 9	Y	269	265	1			40
07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	508 336	1 9	9964	3	Y	305	316	1			29
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	356 12	1 4	7176 252	3 9	Y	229	225	1			33
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	9060	X	8104	-0-	-956	-0-	368 293	1 9	7443	3	Y	266	253	1			36
05	9362	X	8557	-0-	-805	-0-	393 340	1 9	7824	3	Y	309	305	1			40
06	9000	X	7987	-0-	-1013	-0-	369 350	1 9	7268	3	Y	318	312	1			46
07	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	390 352	1 9	7647	3	Y	320	335	1			31
08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	374 12	1 4	7519 364	3 9	Y	331	315	1			47
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	1 4	337 232	3 9	Y	211	214	0			7
05	837	N	619	-0-	-218	-0-	29 3	1 4	332 255	3 9	Y	232	232	0			7
06	840	N	612	-0-	-228	-0-	26 3	1 4	359 224	3 9	Y	204	204	0			7
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	40 350	1 9	614	3	Y	318	317	0			8
08	620	N	184	-0-	-436	-0-	7 70	1 9	107	3	Y	64	65	0			7
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	126 5	1 4	1339 479	3 9	Y	435	441	0			13
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	121 12	1 4	1372 475	3 9	Y	432	435	0			10
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	91 12	1 4	1252 447	3 9	Y	406	405	0			11
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	96 1	1 4	1490 430	3 9	Y	391	391	0			11
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	100 1	1 4	1501 461	3 9	Y	419	420	0			10
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14 39	1 9	106	3	Y	35	44	0			8
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	205 3	1 4	1555 428	3 9	Y	389	385	0			12
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	188 10	1 4	1329 353	3 9	Y	321	320	0			13
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	245 4	1 4	1407 438	3 9	Y	398	397	0			14
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	6	0			8
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	706 672	1 9	1832	3	Y	611	613	0			7
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	711 483	1 9	2109	3	Y	439	431	0			15
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	691 451	1 9	2368	3	Y	410	339	0	64	1	22
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	769 438	1 9	1805	3	Y	398	407	0			13
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	787 406	1 9	1925	3	Y	369	363	0			19
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	584 612	1 9	1516	3	Y	556	557	0			8
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	592 442	1 9	1755	3	Y	402	394	0			16
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	547 415	1 9	1875	3	Y	377	312	0	57	1	24
07	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	501 350	1 9	1174	3	Y	318	328	0			14
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	584 359	1 9	1430	3	Y	326	320	0			20
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 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
04	3600	X	2816	-0-	-784	-0-	585 713	1 9	1518	3	Y	648	653	0			16
05	3720	X	2125	-0-	-1595	-0-	439 382	1 9	1304	3	Y	347	342	0			21
06	3600	X	2240	-0-	-1360	-0-	422 373	1 9	1445	3	Y	339	280	0	57	1	23
07	3007	X	2071	-0-	-936	-0-	479 469	1 9	1123	3	Y	426	434	0			15
08	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	514 480	1 9	1256	3	Y	436	429	0			22
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 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
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	28 292	1 9	5095	3	Y	265	266	0			14
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	33 281	1 9	4716	3	Y	255	255	0			14
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	4252 252	3 9	Y	229	226	0			17
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	40 256	1 9	4153	3	Y	233	236	0			14
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	22 284	1 9	4278	3	Y	258	256	0			16
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	43	1	7947	3	Y	388	389	0			19
							427	9									
05	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	58	1	8329	3	Y	386	387	0			18
							425	9									
06	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	51	1	8056	3	Y	351	346	0			23
							1	4	386	9							
07	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	81	1	8432	3	Y	325	331	0			17
							358	9									
08	8804	X	8730	-0-	-74	-0-	43	1	8424	3	Y	239	238	0			18
							263	9									
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	3847	3	Y	153	154	0			10
							168	9									
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	27	1	3856	3	Y	154	154	0			10
							169	9									
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	22	1	3480	3	Y	153	151	0			12
							168	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	35	1	3645	3	Y	175	177	0			10
							193	9									
08	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	18	1	3481	3	Y	167	166	0			11
							184	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	33	1	6045	3	Y	421	427	0			30
							463	9									
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	44	1	6387	3	Y	452	453	0			29
							497	9									
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	37	1	5932	3	Y	410	405	0			34
							1	4	451	9							
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	57	1	5935	3	Y	411	417	0			28
							452	9									
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	30	1	5796	3	Y	408	406	0			30
							449	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	3810	X	3710	-0-	-100	-0-	19	1	3515	3	Y	160	163	0			15
							176	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	27	1	3836	3	Y	180	180	0			15
							198	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	24	1	3763	3	Y	175	173	0			17
							193	9									
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	38	1	3938	3	Y	189	191	0			15
							208	9									
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	21	1	4015	3	Y	220	218	0			17
							242	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	427	1	8633	3	Y	250	243	1			34
							275	9									
05	8742	X	6817	-0-	-1925	-0-	318	1	6326	3	Y	157	170	1			21
							173	9									
06	8460	X	6282	-0-	-2178	-0-	294	1	5799	3	Y	172	170	1			23
							189	9									
07	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	382	1	7480	3	Y	217	221	1			19
							239	9									
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	479	1	9647	3	Y	300	279	1			40
							16	4	330	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5890	-0-	-140	-0-	336	1	4808	3	Y	676	686	0			39
							2	4	744	9							
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	334	1	5546	3	Y	700	698	0			41
							2	4	770	9							
06	6210	X	5275	-0-	-935	-0-	255	1	4444	3	Y	519	531	0			29
							5	4	571	9							
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	297	1	5264	3	Y	567	561	0			35
							1	4	624	9							
08	6572	X	6177	-0-	-395	-0-	293	1	5157	3	Y	658	651	0			42
							3	4	724	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					42

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 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
04	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	313	1	4465	3	Y	544	550	0			27
							1	4	598	9							
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	283	1	4700	3	Y	611	608	0			30
							2	4	672	9							
06	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	254	1	4437	3	Y	513	522	0			21
							5	4	564	9							
07	5983	X	5334	-0-	-649	-0-	253	1	4489	3	Y	537	531	0			27
							1	4	591	9							
08	5642	X	5455	-0-	-187	-0-	261	1	4599	3	Y	538	533	0			32
							3	4	592	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					32

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	325	1	4641	3	Y	591	599	0			35
							1	4	650	9							
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	285	1	4735	3	Y	616	613	0			38
							2	4	678	9							
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	243	1	4242	3	Y	509	517	0			30
							5	4	560	9							
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	265	1	4698	3	Y	594	587	0			37
							1	4	653	9							
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	249	1	4397	3	Y	548	544	0			41
							3	4	603	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	4320	X	2354	-0-	-1966	-0-	97	1	2037	3	Y	196	195	0	3	1	2
							4	4	216	9							
05	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	106	1	2097	3	Y	204	203	0			3
							1	4	224	9							
06	3540	X	2604	-0-	-936	-0-	110	1	2276	3	Y	197	196	0			4
							1	4	217	9							
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	323	1	4610	3	Y	406	402	0			8
							2	4	447	9							
08	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	173	1	2895	3	Y	278	280	0			6
							3	4	306	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	Y	193	191	0			2
							212	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	94	95	0			1
							103	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	3	Y	180	179	0			5
							198	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	3	Y	197	197	0			5
							217	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	100	1	1798	3	Y	220	219	0			6
							242	9									
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	120	1	2129	3	Y	226	225	0			7
							249	9									
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	140	1	2501	3	Y	276	276	0			7
							304	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	Y	73	73	0			2
							80	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4537	-0-		-83	-0-	189	1	4023	3	Y	287	284	0	4	1	4
								9	4	316	9							
05	4464	X	3879	-0-		-585	-0-	174	1	3447	3	Y	233	233	0			4
								2	4	256	9							
06	4080	X	2931	-0-		-1149	-0-	123	1	2532	3	Y	250	249	0			5
								1	4	275	9							
07	4255	X	4255	-0-		-0-	-0-	258	1	3694	3	Y	274	273	0			6
								2	4	301	9							
08	4710	X	4710	-0-		-0-	-0-	247	1	4161	3	Y	270	271	0			5
								5	4	297	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-		-4020	-0-					Y	NO RPT					5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	138	1	2916	3	Y	348	344	0	5	1	-0-
								6	4	383	9							
05	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	142	1	2809	3	Y	341	341	0			-0-
								1	4	375	9							
06	2227	X	2227	-0-		-0-	-0-	86	1	1765	3	Y	342	341	0			1
								376	9									
07	3534	X	3112	-0-		-422	-0-	180	1	2565	3	Y	333	333	0			1
								1	4	366	9							
08	3534	X	2889	-0-		-645	-0-	145	1	2430	3	Y	284	285	0			-0-
								2	4	312	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-		-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2962	-0-		-38	-0-	125	1	2626	3	Y	187	186	0	3	1	1
								5	4	206	9							
05	3069	X	2875	-0-		-194	-0-	129	1	2548	3	Y	179	179	0			1
								1	4	197	9							
06	3150	X	2694	-0-		-456	-0-	117	1	2411	3	Y	150	150	0			1
								1	4	165	9							
07	3348	X	2718	-0-		-630	-0-	167	1	2385	3	Y	150	150	0			1
								1	4	165	9							
08	3348	X	2986	-0-		-362	-0-	157	1	2616	3	Y	192	191	0			2
								2	4	211	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-		-2970	-0-					Y	NO RPT					2

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	7704	-0-		-4656	-0-	352	1	7103	3	Y	226	211	1			27
								249	9									
05	12772	X	12393	-0-		-379	-0-	579	1	11539	3	Y	249	247	1			29
								1	4	274	9							
06	12360	X	10976	-0-		-1384	-0-	516	1	10181	3	Y	253	249	1			33
								1	4	278	9							
07	4971	X	4971	-0-		-0-	-0-	235	1	4600	3	Y	124	148	1			9
								136	9									
08	4960	X	68	-0-		-4892	-0-	3	1	63	3	Y	2	11	1			-0-
								2	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-		-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
04	3000	N	2346	-0-	-654	5606	100	1	2110	3	Y	120	118	0	2	1	-0-
							4	4	132	9							
05	3100	N	2027	-0-	-1073	4533	91	1	1800	3	Y	123	122	0			1
							1	4	135	9							
06	3000	N	2258	-0-	-742	3791	97	1	2008	3	Y	138	137	0			2
							1	4	152	9							
07	6836	X	3045	-0-	-3791	-0-	184	1	2623	3	Y	215	214	0			3
							1	4	237	9							
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	162	1	2719	3	Y	157	158	0			2
							3	4	173	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	104	1	2196	3	Y	225	221	0	3	1	10
							4	4	248	9							
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	101	1	1999	3	Y	208	208	0			10
							1	4	229	9							
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	115	1	2367	3	Y	201	201	0			10
							1	4	221	9							
07	2635	X	797	-0-	-1838	-0-	48	1	687	3	Y	56	58	0			8
							62	9									
08	2635	X	1974	-0-	-661	-0-	102	1	1721	3	Y	135	134	0			9
							2	4	149	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					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
04	3000	N	6768	-0-	3768	3768	306	1	6174	3	Y	262	234	1			33
							288	9									
05	3100	N	9259	-0-	6159	9927	433	1	8614	3	Y	193	200	1			26
							212	9									
06	3000	N	8421	-0-	5421	15348	396	1	7804	3	Y	201	198	1			29
							221	9									
07	24744	X	9396	-0-	-15348	-0-	441	1	8636	3	Y	290	293	1			26
							319	9									
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	444	1	8951	3	Y	309	291	1			44
							15	4	340	9							
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	4710	X	3884	-0-	-826	-0-	277	1	3546	3	Y	55	54	0			30
							61	9									
05	4867	X	3597	-0-	-1270	-0-	249	1	3312	3	Y	33	34	0			29
							36	9									
06	5070	X	3687	-0-	-1383	-0-	229	1	3109	3	Y	317	316	0			30
							349	9									
07	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	250	1	3314	3	Y	326	323	0			33
							359	9									
08	4340	X	3881	-0-	-459	-0-	175	1	3355	3	Y	319	318	0			34
							351	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	258	1	3312	3	Y	520	518	0			30
							572	9									
05	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	232	1	3084	3	Y	656	656	0			30
							722	9									
06	4140	X	3552	-0-	-588	-0-	211	1	2862	3	Y	435	434	0			31
							479	9									
07	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	222	1	2944	3	Y	448	447	0			32
							493	9									
08	3937	X	3365	-0-	-572	-0-	144	1	2751	3	Y	427	428	0			31
							470	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	7590	X	6935	-0-	-655	-0-	474	1	6067	3	Y	358	356	0			24
							394	9									
05	7502	X	5749	-0-	-1753	-0-	393	1	5233	3	Y	112	113	0			23
							123	9									
06	7260	X	6398	-0-	-862	-0-	427	1	5789	3	Y	165	164	0			24
							182	9									
07	6882	X	6755	-0-	-127	-0-	455	1	6022	3	Y	253	252	0			25
							278	9									
08	6882	X	6765	-0-	-117	-0-	323	1	6177	3	Y	241	241	0			25
							265	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	2640	X	701	-0-	-1939	-0-	46	1	588	3	Y	61	62	0			26
							67	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	186	1	2479	3	Y	386	386	0			26
							425	9									
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	177	1	2400	3	Y	244	243	0			27
							268	9									
07	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	198	1	2617	3	Y	278	278	0			27
							306	9									
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	146	1	2801	3	Y	289	289	0			27
							318	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	Y	47	48	0			17
							52	9									
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	80	1	1064	3	Y	318	317	0			18
							350	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1301	3	Y	223	222	0			19
							245	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	3	Y	210	209	0			20
							231	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	51	1	979	3	Y	203	203	0			20
							223	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	214 689	1 9	2744	3	Y	626	622	0			27
05	3100	N	3317	-0-	217	217	173 848	1 9	2296	3	Y	771	770	0			28
06	3000	N	2807	-0-	-193	24	157 520	1 9	2130	3	Y	473	471	0			30
07	3186	X	3162	-0-	-24	-0-	181 581	1 9	2400	3	Y	528	527	0			31
08	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	121 528	1 9	2316	3	Y	480	480	0			31
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	602	1	5374	3	Y	324	323	0			7
							14	4	356	9							
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	635	1	5242	3	Y	220	227	0			-0-
							1	4	242	9							
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	607	1	4882	3	Y	265	260	0			5
							2	4	292	9							
07	7347	X	6314	-0-	-1033	-0-	666	1	5319	3	Y	296	297	0			4
							3	4	326	9							
08	7347	X	6027	-0-	-1320	-0-	648	1	5037	3	Y	310	309	0			5
							1	4	341	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	340	1	3040	3	Y	456	455	0			22
							8	4	502	9							
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	340	1	2811	3	Y	318	329	0			11
							1	4	350	9							
06	3210	X	2637	-0-	-573	-0-	257	1	2063	3	Y	287	283	0			15
							1	4	316	9							
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	327	1	2612	3	Y	283	286	0			12
							1	4	311	9							
08	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	322	1	2503	3	Y	271	271	0			12
							298	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	269	1	2404	3	Y	384	382	0			20
							6	4	422	9							
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	294	1	2436	3	Y	289	298	0			11
							1	4	318	9							
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	252	1	2024	3	Y	298	294	0			15
							1	4	328	9							
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	338	1	2693	3	Y	368	369	0			14
							1	4	405	9							
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	295	1	2295	3	Y	323	324	0			13
							355	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3240	X	2328	-0-	-912	-0-	2275	3	53	9	N	48	184	1			117
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3481	3	40	9	N	36					153
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	272	1	2871	3	N	38					191
							42	9									
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	268	1	3825	3	N	43					234
							47	9									
08	3534	X	2735	-0-	-799	-0-	285	1	2422	3	N	25	182	1			77
							28	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					77

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
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1163	1	285	3	Y	27	100	1			81
							1071	4	30	9							
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	903	1	411	3	Y	9					90
							2714	4	10	9							
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	1723	1	830	3	Y	31	49	1			72
							121	4	34	9							
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1894	1	1985	3	Y	48	85	1			35
							1769	4	53	9							
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1787	1	1023	3	Y	32	35	1			32
							2776	4	35	9							
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					32

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3800	-0-	-760	-0-	3534	3	266	9	N	242	182	1			386
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	4989	3	242	9	N	220	364	1			242
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	369	1	3905	3	N	234	182	1			294
							257	9									
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	374	1	5335	3	N	218	182	1			330
							240	9									
08	5239	X	2811	-0-	-2428	-0-	274	1	2331	3	N	187	363	1			154
							206	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					154

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	340	1	1053	3	Y	209	200	1			66
							230	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	522	1	1373	3	Y	206	199	1			73
							227	9									
06	2160	N	1558	-0-	-602	-0-	345	1	1026	3	Y	170	190	1			53
							187	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	369	1	1141	3	Y	174	166	1			61
							191	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	389	1	1092	3	Y	185	188	1			58
							204	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	37	1	8093	3	Y	688	686	0			46
							1	4	757	9							
05	8370	X	7392	-0-	-978	-0-	60	1	6775	3	Y	506	510	0			42
							557	9									
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	95	1	7729	3	Y	616	585	0			73
							2	4	678	9							
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	103	1	8101	3	Y	661	670	0			64
							1	4	727	9							
08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	114	1	8411	3	Y	672	672	0			64
							1	4	739	9							
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	24	1	4948	3	Y	264	264	0			26
							290	9									
05	5518	X	4585	-0-	-933	-0-	38	1	4315	3	Y	211	212	0			25
							232	9									
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	64	1	5160	3	Y	266	252	0			39
							1	4	293	9							
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	68	1	5342	3	Y	267	271	0			35
							294	9									
08	5642	X	5322	-0-	-320	-0-	68	1	4979	3	Y	250	250	0			35
							275	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	41	1	8865	3	Y	553	551	0			38
							1	4	608	9							
05	9238	X	7866	-0-	-1372	-0-	65	1	7357	3	Y	404	408	0			34
							444	9									
06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	109	1	8819	3	Y	559	529	0			64
							2	4	615	9							
07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	115	1	9058	3	Y	585	593	0			56
							1	4	644	9							
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	115	1	8474	3	Y	504	506	0			54
							1	4	554	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	6450	X	6087	-0-	-363	-0-	27	1	5775	3	Y	259	258	0			19
							285	9									
05	6665	X	5069	-0-	-1596	-0-	43	1	4807	3	Y	199	200	0			18
							219	9									
06	6450	X	6181	-0-	-269	-0-	72	1	5869	3	Y	216	205	0			29
							2	4	238	9							
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	75	1	5913	3	Y	201	204	0			26
							1	4	221	9							
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	82	1	6048	3	Y	217	217	0			26
							1	4	239	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					26

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6686	-0-	-274	-0-	30	1	6219	3	Y	397	396	0			30
							437	9									
05	7192	X	5478	-0-	-1714	-0-	45	1	5111	3	Y	293	295	0			28
							322	9									
06	6960	X	5429	-0-	-1531	-0-	62	1	5035	3	Y	301	287	0			42
							1	4	331	9							
07	6789	X	5849	-0-	-940	-0-	69	1	5416	3	Y	331	335	0			38
							364	9									
08	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	82	1	6064	3	Y	363	363	0			38
							1	4	399	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					38

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	278	1	1936	3	Y	134	129	1			18
							147	9									
05	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	164	1	1244	3	Y	146	151	1			13
							161	9									
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	199	1	1770	3	Y	97	102	1			8
							107	9									
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	99	1	863	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	340	1	2507	3	Y	96	89	1			14
							106	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4830	-0-	-60	-0-	21	1	4393	3	Y	378	379	0			31
							416	9									
05	5053	X	4042	-0-	-1011	-0-	33	1	3689	3	Y	291	293	0			29
							320	9									
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	57	1	4663	3	Y	429	406	0			52
							1	4	472	9							
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	62	1	4834	3	Y	416	423	0			45
							458	9									
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	63	1	4588	3	Y	375	376	0			44
							413	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2315	-0-	-685	57	503	1	1558	3	Y	231	242	1			101
							254	9									
05	2615	X	2558	-0-	-57	-0-	584	1	1535	3	Y	399	346	1			154
							439	9									
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	452	1	1345	3	Y	369	386	1			137
							406	9									
07	2883	X	1456	-0-	-1427	-0-	304	1	941	3	Y	192	224	1			105
							211	9									
08	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	540	1	1517	3	Y	376	347	1			134
							414	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					134

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
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	339 184	1 9	2362	3	Y	167	158	1			18
05	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	287 168	1 9	2172	3	Y	153	161	1			10
06	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	239 175	1 9	2124	3	Y	159	160	1			9
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	296 262	1 9	2580	3	Y	238	223	1			24
08	3100	N	3277	-0-	177	177	362 246	1 9	2669	3	Y	224	215	1			33
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	2070	X	1758	-0-	-312	-0-	207 111	1 9	1440	3	Y	101	96	1			8
05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	242 100	1 9	1828	3	Y	91	96	1			3
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	149 261	1 9	1326	3	Y	237	227	1			13
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	235 243	1 9	2046	3	Y	221	214	1			20
08	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	217 182	1 9	1604	3	Y	165	163	1			22
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	546 449	1 9	3179	3	Y	408	334	1			112
05	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	400 400	1 9	2361	3	Y	364	333	1			143
06	3630	X	2708	-0-	-922	-0-	371 325	1 9	2012	3	Y	295	368	1			70
07	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	370 208	1 9	2288	3	Y	189	197	1			62
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	368 156	1 9	2616	3	Y	142	148	1			56
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	489 11	1 4	4363 598	3 9	Y	544	539	0			23
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	512 1	1 4	4228 451	3 9	Y	410	422	0			11
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	446 2	1 4	3589 472	3 9	Y	429	422	0			18
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	465 2	1 4	3710 480	3 9	Y	436	440	0			14
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	454 471	1 9	3525	3	Y	428	428	0			14
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	230	1	1338	3	Y	41	44	1			12
							45	9									
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	377	1	2228	3	Y	123	97	1			38
							135	9									
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	390	1	2120	3	Y	89	110	1			17
							98	9									
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	373	1	2309	3	Y	174	149	1			42
							191	9									
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	358	1	2550	3	Y	151	145	1			48
							166	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	7560	X	6786	-0-	-774	-0-	221	1	5835	3	Y	664	672	0			44
							730	9									
05	7812	X	6078	-0-	-1734	-0-	191	1	5169	3	Y	653	651	0			46
							718	9									
06	7560	X	6062	-0-	-1498	-0-	199	1	5193	3	Y	609	604	0			51
							670	9									
07	8432	X	5853	-0-	-2579	-0-	195	1	4991	3	Y	601	616	0			36
							6	4	661	9							
08	8432	X	5757	-0-	-2675	-0-	203	1	4895	3	Y	599	593	0			42
							659	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	265	1	7006	3	Y	299	294	0			6
							329	9									
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	253	1	6846	3	Y	377	374	0			9
							415	9									
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	250	1	6517	3	Y	366	361	0			14
							403	9									
07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	275	1	7059	3	Y	402	407	0			9
							9	4	442	9							
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	279	1	6709	3	Y	384	381	0			12
							422	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					12

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	125 120	1 9	3309	3	Y	109	111	0			5
05	3255	X	2550	-0-	-705	-0-	87 103	1 9	2360	3	Y	94	95	0			4
06	3150	X	2648	-0-	-502	-0-	94 106	1 9	2448	3	Y	96	95	0			5
07	4898	X	2847	-0-	-2051	-0-	103 3	1 4	2644 97	3 9	Y	88	91	0			2
08	4712	X	2698	-0-	-2014	-0-	103 116	1 9	2479	3	Y	105	103	0			4
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	193 193	1 9	5097	3	Y	175	176	0			8
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	193 180	1 9	5224	3	Y	164	163	0			9
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	205 160	1 9	5345	3	Y	145	144	0			10
07	5766	X	5751	-0-	-15	-0-	209 7	1 4	5362 173	3 9	Y	157	160	0			7
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	225 185	1 9	5406	3	Y	168	166	0			9
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					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
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	84 223	1 9	2218	3	Y	203	203	0			10
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	75 147	1 9	2035	3	Y	134	134	0			10
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	102 144	1 9	2648	3	Y	131	129	0			12
07	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	109 4	1 4	2824 130	3 9	Y	118	121	0			9
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	80 95	1 9	1932	3	Y	86	85	0			10
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	363 116	1 9	2115	3	Y	105	117	1			42
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	367 120	1 9	2169	3	Y	109	103	1			48
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	446 152	1 9	2419	3	Y	138	154	1			32
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	372 317	1 9	2303	3	Y	288	244	1			76
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	360 256	1 9	2559	3	Y	233	226	1			83
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4167	-0-	4167	4167	221	1	1822	3	Y	1931	1885	0			46
							2124	9									
06	14B2 EXT		5926	-0-	5926	10093	586	1	4713	3	Y	568	590	0			24
							2	4	625	9							
07	14744	X	4651	-0-	-10093	-0-	468	1	3738	3	Y	403	415	0			12
							2	4	443	9							
08	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	398	1	3091	3	Y	380	380	0			12
							418	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	282	1	2521	3	Y	517	513	0			24
							7	4	569	9							
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	268	1	2209	3	Y	380	391	0			13
							418	9									
06	2760	X	2097	-0-	-663	-0-	193	1	1553	3	Y	318	315	0			16
							1	4	350	9							
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	270	1	2155	3	Y	202	209	0			9
							1	4	222	9							
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	289	1	2246	3	Y	219	219	0			9
							241	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

04	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	334	1	4764	3	Y	316	326	0			23
							1	4	348	9							
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	323	1	5370	3	Y	355	353	0			25
							2	4	391	9							
06	5730	X	4097	-0-	-1633	-0-	206	1	3595	3	Y	265	272	0			18
							4	4	292	9							
07	6045	X	1629	-0-	-4416	-0-	80	1	1420	3	Y	117	118	0			17
							129	9									
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	347	1	6122	3	Y	514	503	0			28
							4	4	565	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	315	1	4491	3	Y	342	348	0			20
							1	4	376	9							
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	309	1	5144	3	Y	296	297	0			19
							2	4	326	9							
06	5130	X	4439	-0-	-691	-0-	223	1	3911	3	Y	273	278	0			14
							5	4	300	9							
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	253	1	4485	3	Y	321	318	0			17
							1	4	353	9							
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	255	1	4505	3	Y	296	294	0			19
							3	4	326	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	267	1	1550	3	Y	174	155	1			51
							191	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	296	1	1748	3	Y	158	147	1			62
							174	9									
06	2160	N	1798	-0-	-362	-0-	258	1	1400	3	Y	127	159	1			30
							140	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	255	1	1581	3	Y	110	107	1			33
							121	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	249	1	1775	3	Y	85	86	1			32
							94	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	203	1	2903	3	Y	242	246	0			18
							1	4	266	9							
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	187	1	3097	3	Y	369	365	0			22
							1	4	406	9							
06	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	151	1	2645	3	Y	220	226	0			16
							3	4	242	9							
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	186	1	3312	3	Y	238	235	0			19
							1	4	262	9							
08	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	171	1	3011	3	Y	201	200	0			20
							2	4	221	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	307	1	4382	3	Y	451	453	0			19
							1	4	496	9							
05	5518	X	4847	-0-	-671	-0-	248	1	4137	3	Y	418	418	0			19
							2	4	460	9							
06	5340	X	4233	-0-	-1107	-0-	209	1	3655	3	Y	332	338	0			13
							4	4	365	9							
07	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	234	1	4158	3	Y	398	393	0			18
							1	4	438	9							
08	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	222	1	3912	3	Y	352	349	0			21
							2	4	387	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	292	1	1739	3	Y	129	142	1			64
							142	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	267	1	1501	3	Y	138	117	1			85
							152	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	300	1	1801	3	Y	121	110	1			96
							5	4	133	9							
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	304	1	1743	3	Y	152	159	1			89
							167	9									
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	289	1	2014	3	Y	152	164	1			77
							167	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	297	1	1770	3	Y	160	154	1			70
							176	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	323	1	1817	3	Y	191	151	1			110
							210	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	220	1	1314	3	Y	153	141	1			122
							3	4	168	9							
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	235	1	1349	3	Y	123	157	1			88
							135	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	189	1	1314	3	Y	157	166	1			79
							173	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	808	3	Y	589	598	0			21
							648	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	707	3	Y	537	537	0			21
							591	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	96	1	921	3	Y	527	519	0			29
							580	9									
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	664	3	Y	330	329	0			1
							363	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2700	X	2198	-0-	-502	-0-	298	1	1776	3	Y	113	121	1			44
							124	9									
05	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	278	1	1566	3	Y	103	91	1			56
							113	9									
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	330	1	1980	3	Y	139	110	1			85
							5	4	153	9							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	340	1	1952	3	Y	105	129	1			61
							1	4	116	9							
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	335	1	2340	3	Y	127	134	1			54
							1	4	140	9							
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	173	1	3666	3	Y	321	318	0	5	1	3
							8	4	353	9							
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	142	1	2832	3	Y	254	254	0			3
							2	4	279	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	155	1	3193	3	Y	288	287	0			4
							1	4	317	9							
07	3968	X	963	-0-	-3005	-0-	48	1	687	3	Y	207	207	0			4
							228	9									
08	3968	X	2329	-0-	-1639	-0-	116	1	1949	3	Y	238	238	0			4
							2	4	262	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	178	1	3765	3	Y	316	313	0	5	1	2
							8	4	348	9							
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	198	1	3929	3	Y	281	281	0			2
							2	4	309	9							
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	194	1	4003	3	Y	300	299	0			3
							2	4	330	9							
07	4278	X	1967	-0-	-2311	-0-	97	1	1392	3	Y	434	431	0			6
							1	4	477	9							
08	4278	X	2500	-0-	-1778	-0-	131	1	2189	3	Y	162	167	0			1
							2	4	178	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3000	N	1947	-0-	-1053	3102	79	1	1663	3	Y	184	183	0	3	1	4
							3	4	202	9							
05	4638	X	1536	-0-	-3102	-0-	66	1	1309	3	Y	145	146	0			3
							1	4	160	9							
06	1470	X	905	-0-	-565	-0-	38	1	775	3	Y	84	85	0			2
							92	9									
07	1705	X	1182	-0-	-523	-0-	66	1	937	3	Y	163	161	0			4
							179	9									
08	1705	X	1413	-0-	-292	-0-	71	1	1188	3	Y	139	140	0			3
							1	4	153	9							
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	148	1	3146	3	Y	191	190	0	3	1	2
							7	4	210	9							
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	183	1	3626	3	Y	202	201	0			3
							2	4	222	9							
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	220	1	4543	3	Y	225	224	0			4
							2	4	248	9							
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	352	1	5029	3	Y	254	253	0			5
							2	4	279	9							
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	212	1	3559	3	Y	168	170	0			3
							4	4	185	9							
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	162	1	3444	3	Y	146	144	0	2	1	1
							8	4	161	9							
05	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	174	1	3447	3	Y	183	182	0			2
							2	4	201	9							
06	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	173	1	3557	3	Y	167	167	0			2
							1	4	184	9							
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	291	1	4168	3	Y	201	199	0			4
							2	4	221	9							
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	218	1	3675	3	Y	230	230	0			4
							5	4	253	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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	CODE	EOM BALANCE
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	158 8	1 4	3357 422	3 9	Y	384	382	0	6	1	2
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	184 2	1 4	3643 452	3 9	Y	411	410	0			3
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	223 2	1 4	4595 417	3 9	Y	379	379	0			3
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	397 3	1 4	5683 526	3 9	Y	478	476	0			5
08	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	608 11	1 4	10198 906	3 9	Y	824	820	0			9
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					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	CODE	EOM BALANCE
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	426 88	1 9	2476	3	Y	80	85	1			27
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	473 145	1 9	2796	3	Y	132	112	1			47
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	489 136	1 9	2656	3	Y	124	145	1			26
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	425 103	1 9	2632	3	Y	94	93	1			27
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	372 271	1 9	2646	3	Y	246	202	1			71
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					71

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	CODE	EOM BALANCE
04	2648	N	2478	-0-	-170	-0-	331 222	1 9	1925	3	Y	202	177	1			55
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	319 130	1 9	1883	3	Y	118	123	1			50
06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	324 141	1 9	1759	3	Y	128	152	1			26
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	349 132	1 9	2158	3	Y	120	114	1			32
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	359 135	1 9	2554	3	Y	123	116	1			39
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					39

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	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3017	-0-	17	17	238 1	1 4	2383 395	3 9	Y	359	360	0			28
05	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	174 474	1 9	1608	3	Y	431	432	0			27
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	220 2	1 4	2589 488	3 9	Y	444	442	0			29
07	4340	X	3780	-0-	-560	-0-	284 475	1 9	3021	3	Y	432	434	0			27
08	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	311 7	1 4	3254 485	3 9	Y	441	442	0			26
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	308	1	3087	3	Y	543	544	0			35
							1	4	597	9							
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	316	1	2908	3	Y	532	535	0			32
							585	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	233	1	2733	3	Y	419	418	0			33
							2	4	461	9							
07	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	220	1	2340	3	Y	454	455	0			32
							499	9									
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	538	1	5623	3	Y	928	924	0			36
							12	4	1021	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	5310	X	5223	-0-	-87	-0-	706	1	4206	3	Y	283	321	1			134
							311	9									
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	825	1	4647	3	Y	265	236	1			163
							1	4	292	9							
06	5430	X	5403	-0-	-27	-0-	730	1	4380	3	Y	256	229	1			190
							11	4	282	9							
07	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	741	1	4257	3	Y	236	279	1			147
							1	4	260	9							
08	5735	X	5161	-0-	-574	-0-	610	1	4256	3	Y	267	286	1			128
							1	4	294	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					128

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
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	598	1	3472	3	Y	174	86	1			208
							152	4	191	9							
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	544	1	4910	3	Y	108	160	1			156
							352	4	119	9							
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1067	1	3968	3	Y	102	160	1			98
							889	4	112	9							
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1188	1	5685	3	Y	112	83	1			127
							555	4	123	9							
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1369	1	4654	3	Y	129	87	1			169
							274	4	142	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					169

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-	Y	-0-	-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-	Y	-0-	-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 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
04	2010	X	1423	-0-	-587	-0-	24	1	1157	3	Y	220	231	0			17
							242	9									
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	31	1	1746	3	Y	260	257	0			20
							286	9									
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	36	1	2373	3	Y	393	383	0			30
							432	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	54	1	1863	3	Y	316	315	0			31
							348	9									
08	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	23	1	1337	3	Y	269	275	0			25
							296	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	23	1	1087	3	Y	246	254	0			18
							271	9									
05	3100	N	3307	-0-	207	207	47	1	2728	3	Y	483	466	0			35
							1	4	531	9							
06	3000	N	3127	-0-	127	334	38	1	2516	3	Y	521	516	0			40
							573	9									
07	3100	N	2833	-0-	-267	67	64	1	2212	3	Y	505	497	0			48
							1	4	556	9							
08	3012	X	2945	-0-	-67	-0-	45	1	2599	3	Y	274	296	0			26
							301	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 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
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	3	Y	340	340	0			21
							1	4	374	9							
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	155	1	1432	3	Y	415	416	0			20
							457	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	157	1	1848	3	Y	345	344	0			21
							2	4	380	9							
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	3	Y	285	287	0			19
							314	9									
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	191	1	2007	3	Y	254	254	0			19
							5	4	279	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					19

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-		478	1	9659	3	Y	128	120	1			18
								141	9									
05	10664	X	9688	-0-	-976	-0-		447	1	8908	3	Y	303	282	1			39
								333	9									
06	10320	X	2132	-0-	-8188	-0-		99	1	1948	3	Y	77	101	1			15
								85	9									
07	10416	X	2893	-0-	-7523	-0-		135	1	2647	3	Y	101	106	1			10
								111	9									
08	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-		593	1	11925	3	Y	331	295	1			46
								19	4	364	9							
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-						Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5040	-0-	-210	-0-		229	1	4631	3	Y	164	156	1			27
								180	9									
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-		251	1	4989	3	Y	187	185	1			29
								206	9									
06	5250	X	5112	-0-	-138	-0-		236	1	4642	3	Y	213	207	1			35
								234	9									
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-		242	1	4739	3	Y	164	178	1			21
								180	9									
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-		229	1	4610	3	Y	156	151	1			26
								7	4	172	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-						Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-		279	1	5626	3	Y	285	270	1			46
								314	9									
05	5890	X	4610	-0-	-1280	-0-		210	1	4181	3	Y	199	210	1			35
								219	9									
06	5700	X	4479	-0-	-1221	-0-		205	1	4031	3	Y	221	217	1			39
								243	9									
07	5611	X	3933	-0-	-1678	-0-		182	1	3578	3	Y	157	173	1			23
								173	9									
08	5611	X	4089	-0-	-1522	-0-		184	1	3713	3	Y	169	160	1			32
								6	4	186	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-						Y	NO RPT					32

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		105	1	1041	3	Y	482	485	0			12
								530	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		117	1	1133	3	Y	658	657	0			13
								724	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		92	1	880	3	Y	471	464	0			20
								518	9									
07	1612	N	1438	-0-	-174	-0-		90	1	810	3	Y	489	494	0			15
								538	9									
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		117	1	996	3	Y	454	454	0			15
								499	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-						Y	NO RPT					15

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
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	288	1	5815	3	Y	320	304	1			49
							352	9									
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	300	1	5982	3	Y	323	325	1			47
							355	9									
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	309	1	6081	3	Y	391	378	1			60
							430	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	309	1	6052	3	Y	351	374	1			37
							386	9									
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	340	1	6845	3	Y	399	376	1			60
							11	4	439	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	109	1	2316	3	Y	521	515	0	8	1	3
							5	4	573	9							
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	126	1	2502	3	Y	554	553	0			4
							1	4	609	9							
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	122	1	2508	3	Y	514	513	0			5
							1	4	565	9							
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	72	1	1198	3	Y	333	328	0			5
							1	4	366	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 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
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	73	1	1532	3	Y	213	211	0	3	1	4
							3	4	234	9							
05	2697	N	1961	-0-	-736	-0-	82	1	1626	3	Y	229	228	0			5
							1	4	252	9							
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	80	1	1632	3	Y	229	228	0			6
							252	9									
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	1953	N	333	-0-	-1620	-0-	15	1	242	3	Y	69	68	0			1
							76	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	144	1	3052	3	Y	488	483	0	7	1	8
							7	4	537	9							
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	150	1	2992	3	Y	487	486	0			9
							2	4	536	9							
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	156	1	3208	3	Y	464	463	0			10
							1	4	510	9							
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	261	1	3736	3	Y	552	550	0			12
							2	4	607	9							
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	202	1	3398	3	Y	482	484	0			10
							4	4	530	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3526	X	3385	-0-	-141	-0-	391	1	2439	3	Y	503	510	0			28
							2	4	553	9							
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	387	1	2255	3	Y	436	432	0			32
							480	9									
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	395	1	2378	3	Y	464	444	0			52
							510	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	463	1	2687	3	Y	567	581	0			38
							1	4	624	9							
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	446	1	2699	3	Y	524	530	0			32
							1	4	576	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	339	1	2115	3	Y	271	277	0			28
							2	4	298	9							
05	2945	X	2241	-0-	-704	-0-	287	1	1670	3	Y	258	255	0			31
							284	9									
06	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	289	1	1740	3	Y	252	241	0			42
							277	9									
07	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	288	1	1668	3	Y	236	248	0			30
							260	9									
08	2852	X	2174	-0-	-678	-0-	266	1	1611	3	Y	269	274	0			25
							1	4	296	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	289	1	1803	3	Y	211	216	0			31
							2	4	232	9							
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	352	1	2050	3	Y	266	263	0			34
							293	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	322	1	1941	3	Y	189	182	0			41
							208	9									
07	3069	X	1394	-0-	-1675	-0-	165	1	950	3	Y	254	262	0			33
							279	9									
08	2697	X	655	-0-	-2042	-0-	75	1	456	3	Y	113	119	0			27
							124	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	4620	X	2453	-0-	-2167	-0-	302	1	1887	3	Y	238	243	0			29
							2	4	262	9							
05	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	506	1	2954	3	Y	415	410	0			34
							1	4	457	9							
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	558	1	3360	3	Y	425	407	0			52
							468	9									
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	359	1	2080	3	Y	256	272	0			36
							282	9									
08	2511	X	2489	-0-	-22	-0-	318	1	1928	3	Y	220	227	0			29
							1	4	242	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	186	1	1158	3	Y	226	229	0			8
							1	4	249	9							
05	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	163	1	949	3	Y	207	206	0			9
							228	9									
06	1620	N	1110	-0-	-510	-0-	132	1	794	3	Y	167	161	0			15
							184	9									
07	1643	N	1210	-0-	-433	-0-	148	1	858	3	Y	185	189	0			11
							204	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	260	1	1577	3	Y	315	314	0			12
							1	4	347	9							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	563	-0-	-2347	-0-	58	1	362	3	Y	130	139	0			31
							143	9									
05	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	333	1	1938	3	Y	516	508	0			39
							568	9									
06	2460	X	1948	-0-	-512	-0-	225	1	1356	3	Y	334	323	0			50
							367	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	277	1	1601	3	Y	427	439	0			38
							470	9									
08	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	261	1	1580	3	Y	357	363	0			32
							1	4	393	9							
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	2283	-0-	-2397	-0-	257	1	1606	3	Y	380	385	0			21
							2	4	418	9							
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	256	1	1493	3	Y	373	370	0			24
							410	9									
06	1980	X	1390	-0-	-590	-0-	158	1	953	3	Y	254	245	0			33
							279	9									
07	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	260	1	1502	3	Y	409	416	0			26
							450	9									
08	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	213	1	1288	3	Y	266	271	0			21
							293	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	91	1	567	3	Y	289	292	0			17
							1	4	318	9							
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	100	1	584	3	Y	206	205	0			18
							227	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	150	1	902	3	Y	232	222	0			28
							255	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	135	1	782	3	Y	231	238	0			21
							254	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	110	1	668	3	Y	210	212	0			19
							231	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	376	1	2343	3	Y	529	535	0			33
							2	4	582	9							
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
06	5070	X	3724	-0-	-1346	-0-	429	1	2584	3	Y	646	608	0			38
							711	9									
07	5115	X	4244	-0-	-871	-0-	515	1	2981	3	Y	680	692	0			26
							748	9									
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	515	1	3118	3	Y	721	721	0			26
							1	4	793	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	357	1	2225	3	Y	482	489	0			30
							2	4	530	9							
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	444	1	2592	3	Y	565	560	0			35
							1	4	622	9							
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	326	1	1962	3	Y	406	392	0			49
							447	9									
07	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	347	1	2006	3	Y	495	509	0			35
							545	9									
08	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	317	1	1922	3	Y	441	447	0			29
							1	4	485	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	74	1	459	3	Y	119	128	0			33
							131	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	12	0			21
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	258	1	1557	3	Y	433	408	0			46
							476	9									
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	306	1	1769	3	Y	425	437	0			34
							468	9									
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	299	1	1812	3	Y	336	341	0			29
							1	4	370	9							
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	203	1	3415	3	Y	222	225	0			15
							244	9									
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	196	1	3165	3	Y	216	216	0			15
							238	9									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	192	1	3076	3	Y	216	215	0			16
							1	4	238	9							
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	188	1	2958	3	Y	242	242	0			16
							266	9									
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	190	1	3070	3	Y	228	224	0			20
							1	4	251	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	6810	X	6440	-0-	-370	-0-	282	1	5856	3	Y	272	267	1			39
							3	4	299	9							
05	8091	X	6777	-0-	-1314	-0-	307	1	6191	3	Y	252	253	1			38
							2	4	277	9							
06	7830	X	6285	-0-	-1545	-0-	285	1	5766	3	Y	212	224	1			26
							1	4	233	9							
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	295	1	5838	3	Y	204	206	1			24
							224	9									
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	278	1	5682	3	Y	204	204	1			24
							224	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	305	1	6337	3	Y	256	249	1			36
							3	4	282	9							
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	319	1	6417	3	Y	240	240	1			36
							2	4	264	9							
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	307	1	6202	3	Y	184	198	1			22
							1	4	202	9							
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	311	1	6162	3	Y	172	176	1			18
							189	9									
08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	295	1	6031	3	Y	170	170	1			18
							187	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	7020	X	6620	-0-	-400	-0-	293	1	6076	3	Y	225	214	1			25
							3	4	248	9							
05	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	314	1	6315	3	Y	213	213	1			25
							2	4	234	9							
06	6870	X	6464	-0-	-406	-0-	294	1	5952	3	Y	197	206	1			16
							1	4	217	9							
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	296	1	5860	3	Y	168	172	1			12
							185	9									
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	275	1	5615	3	Y	157	159	1			10
							173	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	346	1	7183	3	Y	274	261	1			32
							3	4	301	9							
05	8649	X	8161	-0-	-488	-0-	372	1	7490	3	Y	270	267	1			35
							2	4	297	9							
06	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	339	1	6845	3	Y	298	304	1			29
							1	4	328	9							
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	358	1	7096	3	Y	326	325	1			30
							359	9									
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	333	1	6805	3	Y	315	316	1			29
							347	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	3000	N	2233	-0-	-767	2	299	1	1782	3	Y	138	178	1			76
							152	9									
05	2076	N	2074	-0-	-2	-0-	287	1	1616	3	Y	155	135	1			96
							171	9									
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	279	1	1672	3	Y	162	139	1			119
							4	4	178	9							
07	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	323	1	1854	3	Y	179	193	1			105
							197	9									
08	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	304	1	2119	3	Y	143	169	1			79
							157	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	9330	X	9246	-0-	-84	-0-	383	1	8371	3	Y	447	459	0			52
							492	9									
05	9548	X	8882	-0-	-666	-0-	401	1	8034	3	Y	406	404	0			54
							447	9									
06	9240	X	8240	-0-	-1000	-0-	370	1	7487	3	Y	348	340	0			62
							383	9									
07	9300	X	8173	-0-	-1127	-0-	367	1	7385	3	Y	383	392	0			53
							421	9									
08	9300	X	5984	-0-	-3316	-0-	275	1	5376	3	Y	303	310	0			46
							333	9									
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	18	1	1331	3	Y	93	91	0			13
							102	9									
05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	17	1	1352	3	Y	85	85	0			13
							94	9									
06	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	13	1	1228	3	Y	77	78	0			12
							85	9									
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	16	1	1233	3	Y	92	91	0			13
							1	4	101	9							
08	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	16	1	1220	3	Y	81	78	0			16
							1	4	89	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	41	1	2982	3	Y	230	225	0			40
							253	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	41	1	3240	3	Y	187	188	0			39
							206	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	36	1	3418	3	Y	211	213	0			37
							232	9									
07	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	41	1	2995	3	Y	218	219	0			36
							1	4	240	9							
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	43	1	3238	3	Y	229	221	0			44
							3	4	252	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	36	1	2626	3	Y	309	301	0			56
							340	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	41	1	3185	3	Y	318	317	0			57
							350	9									
06	2850	X	2113	-0-	-737	-0-	20	1	1894	3	Y	181	188	0			50
							199	9									
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	31	1	2262	3	Y	228	231	0			47
							1	4	251	9							
08	2511	X	1381	-0-	-1130	-0-	16	1	1239	3	Y	114	114	0			47
							1	4	125	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	651	3	Y	28	27	0			5
							31	9									
05	434	N	184	-0-	-250	-0-	2	1	168	3	Y	13	14	0			4
							14	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1395	3	Y	89	87	0			6
							98	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1057	3	Y	13	15	0			4
							1	4	14	9							
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	14	1	1050	3	Y	7	7	0			4
							1	4	8	9							
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	27	1	1984	3	Y	136	134	0			32
							150	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	24	1	1883	3	Y	123	123	0			32
							135	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	19	1	1774	3	Y	118	120	0			30
							130	9									
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	26	1	1929	3	Y	133	135	0			28
							1	4	146	9							
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	25	1	1884	3	Y	101	98	0			31
							2	4	111	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	2	2	0			2
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	1	1	102	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	1	1	61	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	183	1	3075	3	Y	429	433	0			37
							472	9									
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	216	1	3474	3	Y	454	452	0			39
							499	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	213	1	3430	3	Y	335	335	0			39
							2	4	369	9							
07	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	186	1	2912	3	Y	285	288	0			36
							314	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	183	1	2953	3	Y	293	287	0			42
							322	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	130	1	1304	3	Y	353	354	0			19
							1	4	388	9							
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	140	1	1292	3	Y	355	357	0			17
							391	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	120	1	1409	3	Y	376	374	0			19
							1	4	414	9							
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	199	1	2117	3	Y	426	426	0			19
							469	9									
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	202	1	2117	3	Y	268	270	0			17
							5	4	295	9							
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	178	1	1371	3	Y	344	353	0			14
							1	4	378	9							
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	218	1	1655	3	Y	352	351	0			15
							3	4	387	9							
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	179	1	1264	3	Y	325	324	0			16
							9	4	358	9							
07	1519	N	806	-0-	-713	-0-	91	1	521	3	Y	175	177	0			14
							1	4	193	9							
08	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	131	1	686	3	Y	273	272	0			15
							2	4	300	9							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2562	3	Y	58	58	0			10
							64	9									
05	3100	N	3883	-0-	783	783	221	1	3565	3	Y	88	87	0			11
							97	9									
06	995	N	212	-0-	-783	-0-	12	1	186	3	Y	13	15	0			9
							14	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	139	1	2178	3	Y	155	151	0			13
							171	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	148	1	2385	3	Y	183	179	0			17
							201	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	195	1	3275	3	Y	305	310	0			33
							336	9									
05	4712	X	3231	-0-	-1481	-0-	175	1	2821	3	Y	214	215	0			32
							235	9									
06	4380	X	3371	-0-	-1009	-0-	185	1	2972	3	Y	194	195	0			31
							1	4	213	9							
07	4247	X	3301	-0-	-946	-0-	181	1	2838	3	Y	256	255	0			32
							282	9									
08	4216	X	3479	-0-	-737	-0-	184	1	2956	3	Y	308	301	0			39
							339	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 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
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	160	1	2697	3	Y	358	362	0			31
							394	9									
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	168	1	2709	3	Y	311	311	0			31
							342	9									
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	192	1	3076	3	Y	303	302	0			32
							1	4	333	9							
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	202	1	3175	3	Y	305	307	0			30
							336	9									
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	227	1	3678	3	Y	363	355	0			38
							1	4	399	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 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
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	19	1	4455	3	Y	208	209	0			4
							1	4	229	9							
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	17	1	4421	3	Y	206	206	0			4
							227	9									
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	13	1	4278	3	Y	199	199	0			4
							219	9									
07	4712	X	4285	-0-	-427	-0-	15	1	4065	3	Y	186	188	0			2
							205	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	15	1	4599	3	Y	217	217	0			2
							239	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					2

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9625	X	1951	-0-	-7674	-0-	119	1	1714	3	Y	106	111	0			8
							1	4	117	9							
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	209	1	3468	3	Y	219	216	0			11
							1	4	241	9							
06	3450	X	2840	-0-	-610	-0-	143	1	2496	3	Y	180	183	0			8
							3	4	198	9							
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	146	1	2599	3	Y	225	222	0			11
							1	4	248	9							
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2678	3	Y	241	239	0			13
							2	4	265	9							
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	2190	X	1631	-0-	-559	-0-	18	1	1338	3	Y	250	247	0			63
							275	9									
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	27	1	2111	3	Y	369	365	0			67
							406	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	22	1	2084	3	Y	370	375	0			62
							407	9									
07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	29	1	2118	3	Y	410	410	0			62
							1	4	451	9							
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	30	1	2285	3	Y	350	340	0			72
							2	4	385	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	3420	X	2761	-0-	-659	-0-	145	1	2443	3	Y	157	162	0			24
							173	9									
05	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	176	1	2833	3	Y	121	122	0			23
							133	9									
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	181	1	2896	3	Y	180	180	0			23
							1	4	198	9							
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	151	1	2366	3	Y	193	194	0			22
							212	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	164	1	2634	3	Y	189	185	0			26
							208	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	58	1	2757	3	Y	413	409	0			27
							454	9									
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	54	1	3148	3	Y	367	368	0			26
							1	4	404	9							
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	42	1	2825	3	Y	325	328	0			23
							1	4	358	9							
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	73	1	2538	3	Y	343	336	0			30
							1	4	377	9							
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	44	1	2534	3	Y	368	368	0			30
							405	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	3	Y	240	235	0			43
							264	9									
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	32	1	2522	3	Y	256	255	0			44
							282	9									
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	24	1	2228	3	Y	222	226	0			40
							244	9									
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	31	1	2287	3	Y	248	250	0			38
							1	4	273	9							
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	29	1	2208	3	Y	221	215	0			44
							2	4	243	9							
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1669	3	Y	220	223	0			21
							242	9									
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	13	1	716	3	Y	89	98	0			12
							98	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	3	Y	210	202	0			20
							231	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	39	1	1330	3	Y	498	468	0			50
							548	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	27	1	1563	3	Y	629	620	0			59
							692	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	233	1	3948	3	Y	520	524	0			32
							1	4	572	9							
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	246	1	3959	3	Y	528	527	0			33
							581	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	204	1	3277	3	Y	392	391	0			34
							1	4	431	9							
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	252	1	3948	3	Y	494	494	0			34
							543	9									
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	234	1	3779	3	Y	554	542	0			46
							1	4	609	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3336	-0-	-954	-0-	167	1	2805	3	Y	331	338	0			36
							364	9									
05	4433	X	3477	-0-	-956	-0-	189	1	3045	3	Y	221	222	0			35
							243	9									
06	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	188	1	3019	3	Y	249	249	0			35
							1	4	274	9							
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	191	1	3004	3	Y	260	261	0			34
							286	9									
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	201	1	3256	3	Y	401	391	0			44
							1	4	441	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 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
04	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	22	1	1580	3	Y	70	68	0			2
							77	9									
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	20	1	1580	3	Y	64	63	0			3
							70	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	17	1	1560	3	Y	83	83	0			3
							91	9									
07	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	20	1	1535	3	Y	89	87	0			5
							1	4	98	9							
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	19	1	1468	3	Y	65	64	0			6
							2	4	72	9							
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	29	1	2132	3	Y	152	150	0			25
							167	9									
05	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	28	1	2218	3	Y	138	138	0			25
							152	9									
06	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	23	1	2148	3	Y	142	144	0			23
							156	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	30	1	2230	3	Y	160	161	0			22
							1	4	176	9							
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	29	1	2202	3	Y	143	139	0			26
							2	4	157	9							
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	96	1	2443	3	Y	202	200	0			10
							8	4	222	9							
05	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	93	1	2350	3	Y	173	172	0			11
							3	4	190	9							
06	2640	N	2588	-0-	-52	-0-	89	1	2316	3	Y	163	164	0			10
							4	4	179	9							
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	74	1	2711	3	Y	201	196	0			15
							3	4	221	9							
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	87	1	2298	3	Y	203	205	0			13
							1	4	223	9							
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	108	1	2745	3	Y	285	282	0			15
							9	4	314	9							
05	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	109	1	2757	3	Y	233	232	0			16
							4	4	256	9							
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	103	1	2695	3	Y	206	209	0			13
							5	4	227	9							
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	83	1	3014	3	Y	235	229	0			19
							3	4	259	9							
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	101	1	2693	3	Y	280	281	0			18
							2	4	308	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	134	1	3412	3	Y	266	264	0			10
							11	4	293	9							
05	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	131	1	3334	3	Y	243	241	0			12
							5	4	267	9							
06	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	122	1	3194	3	Y	159	163	0			8
							6	4	175	9							
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	94	1	3425	3	Y	176	172	0			12
							3	4	194	9							
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	121	1	3227	3	Y	47	53	0			6
							2	4	52	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1387	3	Y	82	81	0			4
							5	4	90	9							
05	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	52	1	1317	3	Y	61	60	0			5
							2	4	67	9							
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	3	Y	59	59	0			5
							3	4	65	9							
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	47	1	1721	3	Y	235	227	0			13
							2	4	259	9							
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	3	Y	100	105	0			8
							1	4	110	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	27	1	2011	3	Y	128	126	0			14
							141	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	26	1	2015	3	Y	142	141	0			15
							156	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	23	1	2187	3	Y	180	181	0			14
							198	9									
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	28	1	2049	3	Y	164	165	0			13
							1	4	180	9							
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	28	1	2105	3	Y	166	160	0			19
							2	4	183	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	36	1	2620	3	Y	253	249	0			65
							278	9									
05	3751	X	2198	-0-	-1553	-0-	28	1	2148	3	Y	20	28	0			57
							22	9									
06	3630	X	1310	-0-	-2320	-0-	14	1	1290	3	Y	5	5	0			57
							6	9									
07	4185	X	2133	-0-	-2052	-0-	28	1	2081	3	Y	21	29	0			49
							1	4	23	9							
08	3503	X	1679	-0-	-1824	-0-	19	1	1495	3	Y	148	139	0			58
							2	4	163	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					58

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3225	-0-	-675	-0-	305	1	2558	3	Y	328	339	0			20
							1	4	361	9							
05	4030	X	3695	-0-	-335	-0-	336	1	2951	3	Y	369	364	0			25
							2	4	406	9							
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	476	1	4414	3	Y	394	366	0			28
							433	9									
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	424	1	3797	3	Y	455	456	0			27
							1	4	501	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	487	1	4091	3	Y	320	328	0			19
							2	4	352	9							
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	557	1	4885	3	Y	350	345	0			24
							2	4	385	9							
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	570	1	4776	3	Y	352	351	0			25
							4	4	387	9							
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	547	1	5091	3	Y	328	327	0			26
							1	4	361	9							
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	514	1	4600	3	Y	329	334	0			21
							1	4	362	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	182	1	1537	3	Y	138	141	0			6
							1	4	152	9							
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	177	1	1561	3	Y	106	107	0			5
							1	4	117	9							
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	222	1	1862	3	Y	133	131	0			7
							2	4	146	9							
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	139	1	1288	3	Y	89	91	0			5
							98	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	144	1	1289	3	Y	92	93	0			4
							101	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	229	1	1927	3	Y	211	215	0			14
							1	4	232	9							
05	2604	N	2170	-0-	-434	-0-	203	1	1780	3	Y	169	170	0			13
							1	4	186	9							
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	194	1	1623	3	Y	155	156	0			12
							1	4	171	9							
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	224	1	2075	3	Y	165	164	0			13
							182	9									
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	253	1	2255	3	Y	183	184	0			12
							201	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	271	1	2280	3	Y	239	249	0			10
							1	4	263	9							
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	313	1	2742	3	Y	222	221	0			11
							1	4	244	9							
06	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	273	1	2287	3	Y	184	187	0			8
							2	4	202	9							
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	258	1	2396	3	Y	177	177	0			8
							195	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	281	1	2510	3	Y	211	212	0			7
							232	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	71	1	555	3	Y	174	177	0			3
							1	4	191	9							
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	80	1	608	3	Y	161	160	0			4
							1	4	177	9							
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	109	1	775	3	Y	151	151	0			4
							6	4	166	9							
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	154	1	885	3	Y	195	194	0			5
							2	4	215	9							
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1	809	3	Y	171	172	0			4
							3	4	188	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	144	1	1114	3	Y	817	833	0			19
							1	4	899	9							
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	166	1	1260	3	Y	779	777	0			21
							2	4	857	9							
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	143	1	1006	3	Y	709	708	0			22
							7	4	780	9							
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	163	1	938	3	Y	816	814	0			24
							3	4	898	9							
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	181	1	951	3	Y	708	711	0			21
							3	4	779	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	141	1	2382	3	Y	290	293	0			28
							319	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	138	1	2231	3	Y	262	262	0			28
							288	9									
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	154	1	2465	3	Y	219	219	0			28
							1	4	241	9							
07	3100	N	3288	-0-	188	188	180	1	2827	3	Y	255	256	0			27
							281	9									
08	3045	N	2857	-0-	-188	-0-	152	1	2441	3	Y	240	235	0			32
							264	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	3000	N	1669	-0-	-1331	2311	83	1	1393	3	Y	175	177	0			14
							193	9									
05	3100	N	1960	-0-	-1140	1171	102	1	1649	3	Y	190	190	0			14
							209	9									
06	2774	N	1603	-0-	-1171	-0-	83	1	1343	3	Y	160	159	0			15
							1	4	176	9							
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	109	1	1712	3	Y	191	191	0			15
							210	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	1955	3	Y	221	217	0			19
							243	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	3000	N	1720	-0-	-1280	2573	62	1	1587	3	Y	60	61	0			3
							5	4	66	9							
05	3100	N	1643	-0-	-1457	1116	60	1	1527	3	Y	49	49	0			3
							2	4	54	9							
06	2494	N	1378	-0-	-1116	-0-	49	1	1288	3	Y	35	35	0			3
							2	4	39	9							
07	1333	N	606	-0-	-727	-0-	15	1	565	3	Y	23	23	0			3
							1	4	25	9							
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	54	53	0			4
							1	4	59	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	113	1	2883	3	Y	25	26	0			7
							9	4	28	9							
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	116	1	2932	3	Y	36	36	0			7
							4	4	40	9							
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	108	1	2834	3	Y	226	222	0			11
							5	4	249	9							
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	88	1	3186	3	Y	283	276	0			18
							3	4	311	9							
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	103	1	2750	3	Y	287	289	0			16
							2	4	316	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	77	1	1949	3	Y	152	150	0			10
							6	4	167	9							
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	75	1	1916	3	Y	121	120	0			11
							3	4	133	9							
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	71	1	1846	3	Y	109	110	0			10
							3	4	120	9							
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	57	1	2077	3	Y	166	161	0			15
							2	4	183	9							
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	67	1	1772	3	Y	164	165	0			14
							1	4	180	9							
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	113	1	2879	3	Y	254	252	0			10
							9	4	279	9							
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	111	1	2818	3	Y	222	220	0			12
							4	4	244	9							
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	104	1	2741	3	Y	203	206	0			9
							5	4	223	9							
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	86	1	3123	3	Y	241	236	0			14
							3	4	265	9							
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	104	1	2778	3	Y	251	252	0			13
							2	4	276	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1393	3	Y	94	93	0			14
							5	4	103	9							
05	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	49	1	1244	3	Y	81	80	0			15
							2	4	89	9							
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	68	70	0			13
							2	4	75	9							
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	39	1	1399	3	Y	76	75	0			14
							1	4	84	9							
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1308	3	Y	89	89	0			14
							1	4	98	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	397	1	3336	3	Y	275	284	0			21
							2	4	303	9							
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	394	1	3465	3	Y	264	262	0			23
							2	4	290	9							
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	382	1	3208	3	Y	262	262	0			23
							3	4	288	9							
07	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	345	1	3204	3	Y	246	246	0			23
							271	9									
08	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	360	1	3219	3	Y	266	269	0			20
							293	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	300	1	2518	3	Y	514	507	0			29
							1	4	565	9							
05	3689	X	2289	-0-	-1400	-0-	189	1	1664	3	Y	395	398	0			26
							1	4	435	9							
06	3570	X	2470	-0-	-1100	-0-	211	1	1766	3	Y	447	443	0			30
							1	4	492	9							
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	323	1	3002	3	Y	642	625	0			47
							706	9									
08	3100	X	2067	-0-	-1033	-0-	179	1	1599	3	Y	263	292	0			18
							289	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	3690	X	2895	-0-	-795	-0-	285	1	2393	3	Y	196	203	0			12
							1	4	216	9							
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	307	1	2693	3	Y	225	222	0			15
							1	4	248	9							
06	3840	X	3040	-0-	-800	-0-	301	1	2527	3	Y	191	193	0			13
							2	4	210	9							
07	3968	X	778	-0-	-3190	-0-	69	1	637	3	Y	65	73	0			5
							72	9									
08	3968	X	1915	-0-	-2053	-0-	172	1	1539	3	Y	185	180	0			10
							204	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	6210	X	3248	-0-	-2962	-0-	329	1	2760	3	Y	144	150	0			8
							1	4	158	9							
05	6138	X	2071	-0-	-4067	-0-	193	1	1693	3	Y	167	164	0			11
							1	4	184	9							
06	5940	X	2001	-0-	-3939	-0-	199	1	1661	3	Y	127	129	0			9
							1	4	140	9							
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	268	1	2492	3	Y	152	150	0			11
							167	9									
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	265	1	2362	3	Y	135	138	0			8
							149	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	65	61	0			4
							72	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	118	114	0			8
							130	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	Y	157	154	0			11
							173	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	49	56	0			4
							54	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5520	X	4816	-0-	-704	-0-	484	1	4071	3	Y	235	242	0			15
							2	4	259	9							
05	6107	X	5050	-0-	-1057	-0-	488	1	4284	3	Y	251	249	0			17
							2	4	276	9							
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	629	1	5269	3	Y	336	330	0			23
							4	4	370	9							
07	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	409	1	3796	3	Y	192	200	0			15
							211	9									
08	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	393	1	3513	3	Y	199	202	0			12
							219	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	385	1	3235	3	Y	342	348	0			24
							2	4	376	9							
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	417	1	3661	3	Y	330	328	0			26
							2	4	363	9							
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	440	1	3686	3	Y	366	363	0			29
							3	4	403	9							
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	401	1	3723	3	Y	306	308	0			27
							337	9									
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	383	1	3419	3	Y	321	325	0			23
							353	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	21	1	4835	3	Y	235	236	0			9
							1	4	259	9							
05	5239	X	4990	-0-	-249	-0-	18	1	4726	3	Y	224	224	0			9
							246	9									
06	5070	X	4759	-0-	-311	-0-	14	1	4524	3	Y	201	201	0			9
							221	9									
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	17	1	4891	3	Y	220	221	0			8
							242	9									
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	16	1	4873	3	Y	204	205	0			7
							224	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	62	1	2944	3	Y	466	465	0			31
							513	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	61	1	3531	3	Y	475	473	0			33
							1	4	523	9							
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	51	1	3421	3	Y	539	534	0			38
							1	4	593	9							
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	88	1	3061	3	Y	566	554	0			50
							1	4	623	9							
08	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	49	1	2804	3	Y	381	399	0			32
							419	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	20	1	2527	3	Y	604	604	0			79
							664	9									
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	2750	3	Y	569	564	0			84
							626	9									
06	3570	X	3034	-0-	-536	-0-	9	1	2483	3	Y	493	498	0			79
							542	9									
07	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	6	1	2362	3	Y	516	505	0			90
							568	9									
08	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	10	1	2245	3	Y	521	512	0			99
							573	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					99

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
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	18	1	2246	3	Y	315	314	0			33
							347	9									
05	3100	N	3261	-0-	161	161	18	1	2879	3	Y	331	326	0			38
							364	9									
06	3000	N	3336	-0-	336	497	10	1	2985	3	Y	310	312	0			36
							341	9									
07	3100	N	2677	-0-	-423	74	6	1	2392	3	Y	254	252	0			38
							279	9									
08	2663	X	2589	-0-	-74	-0-	10	1	2295	3	Y	258	254	0			42
							284	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	148	1	1141	3	Y	289	294	0			11
							1	4	318	9							
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	138	1	1044	3	Y	310	309	0			12
							2	4	341	9							
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	149	1	1056	3	Y	259	259	0			12
							8	4	285	9							
07	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	130	1	744	3	Y	250	250	0			12
							2	4	275	9							
08	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	168	1	883	3	Y	243	243	0			12
							3	4	267	9							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	287	1	2695	3	Y	150	150	0			23
							1	4	165	9							
05	3658	X	3294	-0-	-364	-0-	313	1	2824	3	Y	142	140	0			25
							1	4	156	9							
06	3540	X	2284	-0-	-1256	-0-	230	1	1929	3	Y	114	126	0			13
							125	9									
07	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	261	1	2836	3	Y	88	91	0			10
							5	4	97	9							
08	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	432	1	2713	3	Y	74	74	0			10
							1	4	81	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	9	1	2027	3	Y	199	208	0			48
							219	9									
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	Y	169	176	0			41
							8	4	186	9							
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	1937	3	Y	158	172	0			27
							15	4	174	9							
07	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2	1	1934	3	Y	155	151	0			31
							19	4	171	9							
08	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2	1	1996	3	Y	160	151	0			40
							9	4	176	9							
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	14	1	1454	3	Y	144	136	0			20
							158	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	15	1	1681	3	Y	168	168	0			20
							4	4	185	9							
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	16	1	1654	3	Y	170	148	0			42
							13	4	187	9							
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	15	1	1479	3	Y	107	129	0			20
							11	4	118	9							
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	14	1	1690	3	Y	128	128	0			20
							141	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	9	1	1901	3	Y	139	136	0			23
							153	9									
05	3100	N	3904	-0-	804	804	20	1	3530	3	Y	310	286	0			47
							13	4	341	9							
06	3000	N	3292	-0-	292	1096	8	1	3023	3	Y	216	240	0			23
							23	4	238	9							
07	4576	X	3480	-0-	-1096	-0-	3	1	3233	3	Y	193	188	0			28
							32	4	212	9							
08	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	4	1	3279	3	Y	204	192	0			40
							15	4	224	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	219	1	1843	3	Y	263	271	0			18
							1	4	289	9							
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	246	1	2163	3	Y	232	232	0			18
							1	4	255	9							
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	238	1	2001	3	Y	220	221	0			17
							2	4	242	9							
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	244	1	2268	3	Y	232	230	0			19
							255	9									
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	256	1	2285	3	Y	257	259	0			17
							283	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	9	1	2003	3	Y	157	167	0			35
							173	9									
05	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	12	1	2079	3	Y	104	114	0			25
							8	4	114	9							
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1829	3	Y	84	96	0			13
							14	4	92	9							
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2	1	2031	3	Y	156	148	0			21
							20	4	172	9							
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2	1	2028	3	Y	152	144	0			29
							9	4	167	9							
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	17	1	3981	3	Y	201	202	0			9
							1	4	221	9							
05	4309	X	4273	-0-	-36	-0-	15	1	4028	3	Y	209	209	0			9
							230	9									
06	4170	X	3935	-0-	-235	-0-	12	1	3714	3	Y	190	190	0			9
							209	9									
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	14	1	3906	3	Y	189	191	0			7
							208	9									
08	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	12	1	3649	3	Y	182	183	0			6
							200	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	Y	181	183	0			9
							1	4	199	9							
05	1922	X	679	-0-	-1243	-0-	55	1	483	3	Y	128	130	0			7
							141	9									
06	1860	X	598	-0-	-1262	-0-	48	1	403	3	Y	134	134	0			7
							147	9									
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	73	1	680	3	Y	256	246	0			17
							282	9									
08	930	X	924	-0-	-6	-0-	75	1	672	3	Y	161	169	0			9
							177	9									
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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
04	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	221	1	1859	3	Y	324	347	0			18
							1	4	356	9							
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	260	1	2286	3	Y	365	360	0			23
							1	4	402	9							
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	269	1	2258	3	Y	356	356	0			23
							2	4	392	9							
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	225	1	2085	3	Y	340	339	0			24
							374	9									
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	255	1	2276	3	Y	419	420	0			23
							461	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	2130	X	2101	-0-	-29	-0-	1842	3	259	9	N	235	186	1			469
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2668	3	278	9	N	253	371	1			351
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2399	3	253	9	N	230	180	1			401
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2554	3	237	9	N	215	363	1			253
08	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2578	3	260	9	N	236	182	1			307
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					307

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
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	118	118	0			7
							130	9									
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	85	1	784	3	Y	139	140	0			6
							153	9									
06	1140	N	513	-0-	-627	-0-	34	1	399	3	Y	73	73	0			6
							80	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	105	1	1113	3	Y	127	126	0			7
							140	9									
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	3	Y	126	126	0			7
							3	4	139	9							
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	15	1	3482	3	Y	190	191	0			7
							1	4	209	9							
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	14	1	3562	3	Y	211	211	0			7
							232	9									
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	10	1	3265	3	Y	174	175	0			6
							191	9									
07	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	11	1	3089	3	Y	165	167	0			4
							182	9									
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	10	1	3178	3	Y	167	167	0			4
							184	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					4

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	9	1	1948	3	Y	160	169	0			43
							176	9									
05	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	12	1	1950	3	Y	167	170	0			40
							7	4	184	9							
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	110	126	0			24
							13	4	121	9							
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2	1	2145	3	Y	155	149	0			30
							21	4	171	9							
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	3	1	2129	3	Y	149	141	0			38
							9	4	164	9							
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 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
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	18	1	4370	3	Y	301	302	0			20
							1	4	331	9							
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	17	1	4582	3	Y	289	289	0			20
							318	9									
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	13	1	4236	3	Y	302	301	0			21
							332	9									
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	17	1	4761	3	Y	326	328	0			19
							359	9									
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	14	1	4271	3	Y	282	284	0			17
							310	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	10	1	2090	3	Y	157	166	0			35
							173	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	13	1	2164	3	Y	125	133	0			27
							8	4	138	9							
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2030	3	Y	123	134	0			16
							16	4	135	9							
07	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2	1	2070	3	Y	141	136	0			21
							20	4	155	9							
08	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	3	1	2108	3	Y	135	128	0			28
							9	4	149	9							
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	12	1	2544	3	Y	181	191	0			40
							199	9									
05	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	13	1	2370	3	Y	155	161	0			34
							9	4	171	9							
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	Y	137	151	0			20
							17	4	151	9							
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	3	1	2353	3	Y	149	144	0			25
							23	4	164	9							
08	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	3	1	2205	3	Y	138	131	0			32
							10	4	152	9							
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					32

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 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
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	250	1	3578	3	Y	213	216	0			14
							1	4	234	9							
05	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	189	1	3131	3	Y	210	210	0			14
							1	4	231	9							
06	3600	X	3178	-0-	-422	-0-	161	1	2817	3	Y	179	182	0			11
							3	4	197	9							
07	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	180	1	3196	3	Y	221	219	0			13
							1	4	243	9							
08	4464	X	3326	-0-	-1138	-0-	166	1	2921	3	Y	215	214	0			14
							2	4	237	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 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
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	278	1	3969	3	Y	228	232	0			11
							1	4	251	9							
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	247	1	4106	3	Y	248	247	0			12
							2	4	273	9							
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	149	1	2610	3	Y	132	136	0			8
							3	4	145	9							
07	4588	X	3505	-0-	-1083	-0-	181	1	3206	3	Y	106	105	0			9
							1	4	117	9							
08	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	196	1	3451	3	Y	114	113	0			10
							2	4	125	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					10

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	203	1	2905	3	Y	369	373	0			19
							1	4	406	9							
05	3534	X	1984	-0-	-1550	-0-	99	1	1651	3	Y	212	215	0			16
							1	4	233	9							
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	171	1	2975	3	Y	333	334	0			15
							3	4	366	9							
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	185	1	3282	3	Y	368	364	0			19
							1	4	405	9							
08	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	177	1	3122	3	Y	252	251	0			20
							2	4	277	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	3990	X	2039	-0-	-1951	-0-	130	1	1857	3	Y	46	48	0			11
							1	4	51	9							
05	4030	X	2441	-0-	-1589	-0-	135	1	2242	3	Y	57	56	0			12
							1	4	63	9							
06	2490	X	1484	-0-	-1006	-0-	78	1	1369	3	Y	32	33	0			11
							2	4	35	9							
07	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	128	1	2266	3	Y	58	57	0			12
							64	9									
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	169	1	2980	3	Y	138	135	0			15
							2	4	152	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	213	1	3041	3	Y	261	263	0			15
							1	4	287	9							
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	196	1	3256	3	Y	226	226	0			15
							1	4	249	9							
06	3570	X	2993	-0-	-577	-0-	150	1	2623	3	Y	197	200	0			12
							3	4	217	9							
07	3689	X	3232	-0-	-457	-0-	159	1	2823	3	Y	226	223	0			15
							1	4	249	9							
08	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	163	1	2883	3	Y	212	211	0			16
							2	4	233	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	266	1	3802	3	Y	341	346	0			21
							1	4	375	9							
05	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	245	1	4055	3	Y	388	386	0			23
							1	4	427	9							
06	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	206	1	3600	3	Y	309	315	0			17
							4	4	340	9							
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	233	1	4132	3	Y	377	372	0			22
							1	4	415	9							
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	226	1	3979	3	Y	433	429	0			26
							2	4	476	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	152	1	2182	3	Y	286	291	0			19
							1	4	315	9							
05	2852	X	1948	-0-	-904	-0-	98	1	1639	3	Y	191	193	0			17
							1	4	210	9							
06	2760	X	2421	-0-	-339	-0-	119	1	2065	3	Y	214	217	0			14
							2	4	235	9							
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	130	1	2317	3	Y	269	266	0			17
							1	4	296	9							
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	114	1	2010	3	Y	268	265	0			20
							1	4	295	9							
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	314	1	5736	3	Y	505	508	0			37
							1	4	556	9							
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	303	1	5974	3	Y	508	514	0			31
							1	4	559	9							
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	305	1	5759	3	Y	469	470	0			30
							1	4	516	9							
07	6820	X	6651	-0-	-169	-0-	323	1	5847	3	Y	434	433	0			31
							4	4	477	9							
08	6851	X	6006	-0-	-845	-0-	295	1	5230	3	Y	434	428	0			37
							4	4	477	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	4530	X	3677	-0-	-853	-0-	187	1	3407	3	Y	75	76	0			12
							83	9									
05	4371	X	3438	-0-	-933	-0-	163	1	3201	3	Y	67	69	0			10
							74	9									
06	4230	X	3204	-0-	-1026	-0-	155	1	2928	3	Y	110	109	0			11
							121	9									
07	3875	X	2701	-0-	-1174	-0-	135	1	2447	3	Y	106	105	0			12
							2	4	117	9							
08	3813	X	2313	-0-	-1500	-0-	118	1	2103	3	Y	82	82	0			12
							2	4	90	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	2550	X	2402	-0-	-148	-0-	121	1	2206	3	Y	68	69	0			6
							75	9									
05	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	117	1	2293	3	Y	62	63	0			5
							68	9									
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	118	1	2226	3	Y	72	71	0			6
							79	9									
07	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	129	1	2344	3	Y	52	52	0			6
							2	4	57	9							
08	2480	X	2049	-0-	-431	-0-	106	1	1863	3	Y	72	71	0			7
							1	4	79	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	205	1	3742	3	Y	327	328	0			28
							1	4	360	9							
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	198	1	3876	3	Y	331	335	0			24
							364	9									
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	195	1	3675	3	Y	314	314	0			24
							345	9									
07	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	212	1	3819	3	Y	313	312	0			25
							2	4	344	9							
08	4464	X	4110	-0-	-354	-0-	201	1	3563	3	Y	312	309	0			28
							3	4	343	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	23	1	5292	3	Y	288	290	0			15
							1	4	317	9							
05	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	19	1	5355	3	Y	302	302	0			15
							1	4	332	9							
06	5640	X	5543	-0-	-97	-0-	16	1	5223	3	Y	276	276	0			15
							304	9									
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	19	1	5190	3	Y	284	286	0			13
							312	9									
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	17	1	5339	3	Y	257	258	0			12
							283	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	13	1	3088	3	Y	195	195	0			11
							1	4	215	9							
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	13	1	3350	3	Y	227	227	0			11
							250	9									
06	3030	X	2982	-0-	-48	-0-	9	1	2795	3	Y	162	163	0			10
							178	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	11	1	3180	3	Y	209	210	0			9
							230	9									
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	3	Y	196	197	0			8
							216	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	4170	X	3213	-0-	-957	-0-	13	1	3123	3	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
05	4309	X	4143	-0-	-166	-0-	15	1	3935	3	Y	175	173	0			5
							193	9									
06	4170	X	4138	-0-	-32	-0-	12	1	3860	3	Y	242	240	0			7
							266	9									
07	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	14	1	3961	3	Y	246	248	0			5
							271	9									
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	13	1	4073	3	Y	227	228	0			4
							250	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	340	1	2977	3	Y	296	297	0			23
							326	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	366	1	3073	3	Y	454	453	0			24
							6	4	499	9							
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	402	1	3318	3	Y	252	250	0			26
							1	4	277	9							
07	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	372	1	3156	3	Y	235	227	0			34
							2	4	259	9							
08	4030	X	3223	-0-	-807	-0-	354	1	2768	3	Y	90	99	0			25
							2	4	99	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	7320	X	7053	-0-	-267	-0-	676	1	5938	3	Y	398	398	0			34
							1	4	438	9							
05	7564	X	7507	-0-	-57	-0-	728	1	6121	3	Y	587	586	0			35
							12	4	646	9							
06	7320	X	7014	-0-	-306	-0-	716	1	5920	3	Y	342	338	0			39
							2	4	376	9							
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	620	1	5275	3	Y	302	292	0			49
							4	4	332	9							
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	606	1	4742	3	Y	111	124	0			36
							3	4	122	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	3000	N	1442	-0-	-1558	2927	140	1	1226	3	Y	69	69	0			16
							76	9									
05	3100	N	1123	-0-	-1977	950	115	1	967	3	Y	35	36	0			15
							2	4	39	9							
06	1874	N	924	-0-	-950	-0-	98	1	806	3	Y	18	17	0			16
							20	9									
07	1488	N	658	-0-	-830	-0-	66	1	567	3	Y	22	21	0			17
							1	4	24	9							
08	1116	N	449	-0-	-667	-0-	50	1	390	3	Y	8	11	0			14
							9	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1740	X	1671	-0-	-69	-0-	162	1	1418	3	Y	83	83	0			4
							91	9									
05	2015	X	1813	-0-	-202	-0-	176	1	1483	3	Y	137	137	0			4
							3	4	151	9							
06	1950	X	1837	-0-	-113	-0-	183	1	1514	3	Y	126	123	0			7
							1	4	139	9							
07	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	131	1	1116	3	Y	84	82	0			9
							1	4	92	9							
08	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	153	1	1198	3	Y	40	43	0			6
							1	4	44	9							
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	300	1	2629	3	Y	217	219	0			27
							239	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	300	1	2524	3	Y	301	301	0			27
							5	4	331	9							
06	2850	X	2394	-0-	-456	-0-	231	1	1914	3	Y	225	221	0			31
							1	4	248	9							
07	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	225	1	1911	3	Y	216	208	0			39
							1	4	238	9							
08	2697	X	1904	-0-	-793	-0-	206	1	1609	3	Y	80	89	0			30
							1	4	88	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5332	-0-	5332	5332	539	1	4579	3	Y	192	179	0			13
							3	4	211	9							
08	14B2	EXT	3955	-0-	3955	9287	432	1	3382	3	Y	126	130	0			9
							2	4	139	9							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9287					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	569	1	4997	3	Y	192	194	0			21
							1	4	211	9							
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	591	1	4968	3	Y	94	95	0			20
							10	4	103	9							
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	531	1	4383	3	Y	240	232	0			28
							1	4	264	9							
07	6510	X	3699	-0-	-2811	-0-	370	1	3143	3	Y	167	162	0			33
							2	4	184	9							
08	6169	X	2063	-0-	-4106	-0-	229	1	1787	3	Y	42	51	0			24
							1	4	46	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 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
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	274	1	2398	3	Y	97	94	0			6
							107	9									
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	354	1	2973	3	Y	39	40	0			5
							6	4	43	9							
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	386	1	3187	3	Y	174	167	0			12
							1	4	191	9							
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	406	1	3459	3	Y	122	119	0			15
							3	4	134	9							
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	468	1	3655	3	Y	37	41	0			11
							2	4	41	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	217	214	0			9
							239	9									
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	99	1	836	3	Y	-0-	5	0			4
							2	4									
06	1170	X	79	-0-	-1091	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					4
07	1209	X	550	-0-	-659	-0-	58	1	492	3	Y	-0-					4
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	373	1	2919	3	Y	7	7	0			4
							2	4	8	9							
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	4860	X	337	-0-	-4523	-0-	30	1	260	3	Y	43	43	0			5
							47	9									
05	5053	X	152	-0-	-4901	-0-	15	1	126	3	Y	10	10	0			5
							11	9									
06	4890	X	243	-0-	-4647	-0-	24	1	197	3	Y	20	20	0			5
							22	9									
07	1023	X	976	-0-	-47	-0-	98	1	833	3	Y	40	37	0			8
							1	4	44	9							
08	1023	X	965	-0-	-58	-0-	107	1	839	3	Y	16	17	0			7
							1	4	18	9							
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	75	1	3561	3	Y	232	229	0			16
							255	9									
05	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	38	1	2217	3	Y	118	125	0			9
							1	4	130	9							
06	3450	X	1752	-0-	-1698	-0-	24	1	1577	3	Y	137	136	0			10
							151	9									
07	3906	X	1573	-0-	-2333	-0-	40	1	1358	3	Y	159	155	0			14
							175	9									
08	3906	X	1481	-0-	-2425	-0-	22	1	1274	3	Y	168	168	0			14
							185	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	55	1	2606	3	Y	216	215	0			16
							238	9									
05	3162	X	2441	-0-	-721	-0-	38	1	2245	3	Y	143	147	0			12
							1	4	157	9							
06	2970	X	2160	-0-	-810	-0-	30	1	1968	3	Y	147	146	0			13
							162	9									
07	3007	X	2257	-0-	-750	-0-	58	1	1994	3	Y	186	180	0			19
							205	9									
08	3007	X	1931	-0-	-1076	-0-	29	1	1684	3	Y	198	198	0			19
							218	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	3210	X	2444	-0-	-766	-0-	235	1	2065	3	Y	131	137	0			47
							144	9									
05	3317	X	2464	-0-	-853	-0-	231	1	1941	3	Y	262	261	0			48
							4	4	288	9							
06	3210	X	2888	-0-	-322	-0-	277	1	2294	3	Y	287	280	0			55
							1	4	316	9							
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	333	1	2829	3	Y	367	350	0			72
							2	4	404	9							
08	3379	X	2432	-0-	-947	-0-	261	1	2042	3	Y	116	133	0			55
							1	4	128	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	5160	X	4318	-0-	-842	-0-	416	1	3657	3	Y	222	225	0			16
							1	4	244	9							
05	5456	X	3817	-0-	-1639	-0-	391	1	3294	3	Y	114	117	0			13
							7	4	125	9							
06	5280	X	3799	-0-	-1481	-0-	375	1	3096	3	Y	297	287	0			23
							1	4	327	9							
07	5890	X	3752	-0-	-2138	-0-	360	1	3062	3	Y	298	286	0			35
							2	4	328	9							
08	5890	X	2491	-0-	-3399	-0-	271	1	2120	3	Y	90	101	0			24
							1	4	99	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	3	Y	92	96	0			9
							101	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	150	1	1260	3	Y	32	34	0			7
							2	4	35	9							
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	132	1	1092	3	Y	127	122	0			12
							140	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1459	3	Y	205	194	0			23
							1	4	226	9							
08	3100	N	3908	-0-	808	808	286	1	2234	3	Y	1261	1249	0			35
							1	4	1387	9							
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	3210	X	1730	-0-	-1480	-0-	173	1	1516	3	Y	37	39	0			15
							41	9									
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	366	1	3073	3	Y	129	129	0			15
							6	4	142	9							
06	2520	X	2002	-0-	-518	-0-	201	1	1662	3	Y	125	122	0			18
							1	4	138	9							
07	2015	X	148	-0-	-1867	-0-	15	1	123	3	Y	9	12	0			15
							10	9									
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	558	1	4366	3	Y	1049	1036	0			28
							3	4	1154	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	4920	X	4848	-0-	-72	-0-	470	1	4132	3	Y	223	222	0			22
							1	4	245	9							
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	470	1	3949	3	Y	354	353	0			23
							8	4	389	9							
06	5130	X	4654	-0-	-476	-0-	479	1	3955	3	Y	199	196	0			26
							1	4	219	9							
07	5301	X	4399	-0-	-902	-0-	442	1	3760	3	Y	176	170	0			32
							3	4	194	9							
08	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	533	1	4172	3	Y	26	36	0			22
							3	4	29	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	7680	X	7215	-0-	-465	-0-	259	1	6449	3	Y	459	455	0			19
							2	4	505	9							
05	7533	X	6474	-0-	-1059	-0-	244	1	5820	3	Y	370	369	0			20
							3	4	407	9							
06	7290	X	6753	-0-	-537	-0-	268	1	5918	3	Y	513	512	0			21
							3	4	564	9							
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	324	1	7489	3	Y	580	571	0			30
							9	4	638	9							
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	311	1	6673	3	Y	432	437	0			25
							2	4	475	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	128	1	3186	3	Y	243	242	0			17
							1	4	267	9							
05	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	154	1	3670	3	Y	257	256	0			18
							2	4	283	9							
06	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	151	1	3347	3	Y	373	373	0			18
							2	4	410	9							
07	5022	X	3986	-0-	-1036	-0-	150	1	3466	3	Y	333	329	0			22
							4	4	366	9							
08	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	176	1	3774	3	Y	355	358	0			19
							1	4	391	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	61	1	1508	3	Y	106	105	0			2
							117	9									
05	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	56	1	1348	3	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	69	1	1522	3	Y	95	94	0			3
							1	4	105	9							
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	78	1	1803	3	Y	123	121	0			5
							2	4	135	9							
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	1959	3	Y	131	131	0			5
							1	4	144	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	136	1	3384	3	Y	239	237	0			13
							1	4	263	9							
05	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	134	1	3176	3	Y	200	200	0			13
							1	4	220	9							
06	3810	X	3301	-0-	-509	-0-	131	1	2909	3	Y	235	236	0			12
							2	4	259	9							
07	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	124	1	2890	3	Y	189	187	0			14
							4	4	208	9							
08	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	139	1	2977	3	Y	191	193	0			12
							1	4	210	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1860	X	1198	-0-	-662	-0-	68	1	963	3	Y	152	153	0			9
							167	9									
05	3503	X	1788	-0-	-1715	-0-	91	1	1517	3	Y	163	162	0			10
							1	4	179	9							
06	3390	X	1595	-0-	-1795	-0-	78	1	1376	3	Y	126	129	0			7
							2	4	139	9							
07	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	99	1	1753	3	Y	167	165	0			9
							184	9									
08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	3	Y	179	177	0			11
							1	4	197	9							
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3330	X	2807	-0-	-523	-0-	261	1	2290	3	Y	233	232	0			28
							256	9									
05	3441	X	2700	-0-	-741	-0-	282	1	2376	3	Y	34	37	0			25
							5	4	37	9							
06	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	280	1	2315	3	Y	200	193	0			32
							1	4	220	9							
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	313	1	2660	3	Y	189	182	0			39
							2	4	208	9							
08	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	277	1	2165	3	Y	67	77	0			29
							1	4	74	9							
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	3	Y	971	969	0			48
							2	4	1068	9							
05	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	638	1	7242	3	Y	1043	1048	0			43
							26	4	1147	9							
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	603	1	7397	3	Y	1044	1036	0			51
							1148	9									
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	480	1	5767	3	Y	575	603	0			23
							633	9									
08	4309	X	3266	-0-	-1043	-0-	298	1	2345	3	Y	566	570	0			19
							623	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	3	Y	428	427	0			24
							1	4	471	9							
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	340	1	3868	3	Y	377	383	0			18
							14	4	415	9							
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	286	1	3507	3	Y	347	346	0			19
							382	9									
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	400	1	4810	3	Y	350	353	0			16
							385	9									
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	403	1	3170	3	Y	577	569	0			24
							635	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	1447	3	Y	878	873	0			48
							2	4	966	9							
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	530	1	6004	3	Y	718	732	0			34
							20	4	790	9							
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	570	1	6987	3	Y	875	862	0			47
							963	9									
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	561	1	6735	3	Y	704	718	0			33
							774	9									
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	556	1	4372	3	Y	976	969	0			40
							1074	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	4110	X	1424	-0-	-2686	-0-	192	1	1102	3	Y	118	117	0			12
							130	9									
05	4247	X	3346	-0-	-901	-0-	462	1	2590	3	Y	267	263	0			16
							294	9									
06	4110	X	933	-0-	-3177	-0-	161	1	677	3	Y	86	87	0			15
							95	9									
07	3751	X	1399	-0-	-2352	-0-	237	1	1009	3	Y	138	137	0			16
							1	4	152	9							
08	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	710	1	2281	3	Y	220	219	0			17
							1	4	242	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	602	1	3468	3	Y	670	674	0			26
							1	4	737	9							
05	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	364	1	2044	3	Y	357	355	0			28
							393	9									
06	3630	X	982	-0-	-2648	-0-	164	1	689	3	Y	117	118	0			27
							129	9									
07	3627	X	2866	-0-	-761	-0-	472	1	2011	3	Y	346	341	0			32
							2	4	381	9							
08	3627	X	1715	-0-	-1912	-0-	376	1	1205	3	Y	122	124	0			30
							134	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	95	1	2379	3	Y	214	212	0			11
							1	4	235	9							
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	94	1	2235	3	Y	231	231	0			11
							1	4	254	9							
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	3	Y	329	328	0			12
							1	4	362	9							
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	3	Y	334	329	0			17
							2	4	367	9							
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	95	1	2043	3	Y	336	337	0			16
							1	4	370	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	178	1	7336	3	Y	836	846	0			35
							2	4	920	9							
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	165	1	6706	3	Y	765	774	0			26
							2	4	842	9							
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	136	1	5909	3	Y	778	773	0			31
							6	4	856	9							
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	190	1	7510	3	Y	893	885	0			39
							2	4	982	9							
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	183	1	7359	3	Y	836	827	0			48
							2	4	920	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	44	1	1844	3	Y	951	953	0			36
							1	4	1046	9							
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	155	1	6336	3	Y	929	936	0			29
							2	4	1022	9							
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	132	1	5755	3	Y	725	723	0			31
							6	4	798	9							
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	145	1	5723	3	Y	764	758	0			37
							2	4	840	9							
08	7378	X	6778	-0-	-600	-0-	144	1	5771	3	Y	784	775	0			46
							1	4	862	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	173	1	7155	3	Y	820	833	0			32
							2	4	902	9							
05	6665	X	6650	-0-	-15	-0-	141	1	5745	3	Y	693	701	0			24
							2	4	762	9							
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	147	1	6373	3	Y	878	871	0			31
							6	4	966	9							
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	174	1	6871	3	Y	771	766	0			36
							2	4	848	9							
08	7068	X	6030	-0-	-1038	-0-	130	1	5215	3	Y	622	618	0			40
							1	4	684	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	395	1	2260	3	Y	300	294	0			34
							3	4	330	9							
05	2449	X	1518	-0-	-931	-0-	153	1	1130	3	Y	207	210	0			31
							7	4	228	9							
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	255	1	1864	3	Y	320	306	0			45
							48	4	352	9							
07	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	260	1	2303	3	Y	356	357	0			44
							31	4	392	9							
08	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	260	1	2142	3	Y	291	298	0			37
							13	4	320	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	3750	X	3123	-0-	-627	-0-	400	1	2289	3	Y	392	415	0			50
							3	4	431	9							
05	4154	X	2733	-0-	-1421	-0-	268	1	1983	3	Y	426	415	0			61
							13	4	469	9							
06	4020	X	2850	-0-	-1170	-0-	286	1	2080	3	Y	392	393	0			60
							53	4	431	9							
07	4185	X	2981	-0-	-1204	-0-	249	1	2205	3	Y	452	453	0			59
							30	4	497	9							
08	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	251	1	2061	3	Y	414	418	0			55
							12	4	455	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	790	1	4527	3	Y	483	548	0			59
							7	4	531	9							
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	667	1	4935	3	Y	508	499	0			68
							32	4	559	9							
06	5610	X	4613	-0-	-997	-0-	493	1	3591	3	Y	397	407	0			58
							92	4	437	9							
07	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	811	1	7166	3	Y	638	621	0			75
							97	4	702	9							
08	8091	X	6824	-0-	-1267	-0-	687	1	5651	3	Y	411	434	0			52
							34	4	452	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	3000	N	3419	-0-	419	2903	463	1	2661	3	Y	268	271	0			16
							295	9									
05	4653	X	1750	-0-	-2903	-0-	235	1	1317	3	Y	180	178	0			18
							198	9									
06	2730	X	723	-0-	-2007	-0-	124	1	519	3	Y	73	74	0			17
							80	9									
07	4712	X	2045	-0-	-2667	-0-	342	1	1457	3	Y	222	218	0			21
							2	4	244	9							
08	4712	X	1804	-0-	-2908	-0-	379	1	1218	3	Y	187	187	0			21
							1	4	206	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	300	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	20	1	83	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	149	1	638	3	Y	114	112	0			3
							1	4	125	9							
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	311	1	996	3	Y	209	207	0			5
							230	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	8460	X	2203	-0-	-6257	-0-	307	1	1765	3	Y	119	120	0			1
							131	9									
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	319	1	1791	3	Y	119	118	0			2
							131	9									
06	2640	X	1925	-0-	-715	-0-	346	1	1456	3	Y	111	110	0			3
							1	4	122	9							
07	2263	X	1487	-0-	-776	-0-	260	1	1108	3	Y	107	106	0			4
							1	4	118	9							
08	2263	X	1673	-0-	-590	-0-	397	1	1275	3	Y	-0-	4	0			-0-
							1	4									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	11889	X	3286	-0-	-8603	-0-	478	1	2746	3	Y	56	56	0			1
							62	9									
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	411	1	2303	3	Y	45	44	0			2
							50	9									
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	599	1	2521	3	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
07	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	433	1	1847	3	Y	39	39	0			2
							2	4	43	9							
08	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	708	1	2276	3	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	12683	X	4164	-0-	-8519	-0-	541	1	3109	3	Y	467	468	0			14
							514	9									
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	568	1	3187	3	Y	482	476	0			20
							530	9									
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	790	1	3325	3	Y	571	565	0			26
							1	4	628	9							
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	952	1	4058	3	Y	753	745	0			34
							4	4	828	9							
08	4309	X	258	-0-	-4051	-0-	56	1	177	3	Y	23	31	0			26
							25	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	182	1	7512	3	Y	978	985	0			45
							2	4	1076	9							
05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	237	1	9672	3	Y	1242	1246	0			41
							3	4	1366	9							
06	9510	X	8211	-0-	-1299	-0-	163	1	7058	3	Y	894	893	0			42
							7	4	983	9							
07	7502	X	3118	-0-	-4384	-0-	65	1	2564	3	Y	444	444	0			42
							1	4	488	9							
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	222	1	8875	3	Y	1158	1134	0			66
							2	4	1274	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					66

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
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	115	1	4735	3	Y	474	486	0			27
							1	4	521	9							
05	5425	X	4347	-0-	-1078	-0-	93	1	3777	3	Y	433	437	0			23
							1	4	476	9							
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	113	1	4912	3	Y	609	603	0			29
							5	4	670	9							
07	6293	X	1784	-0-	-4509	-0-	39	1	1507	3	Y	216	218	0			27
							238	9									
08	6293	X	2277	-0-	-4016	-0-	37	1	1458	3	Y	711	696	0			42
							782	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	3870	X	2750	-0-	-1120	-0-	53	1	2524	3	Y	157	157	0			15
							173	9									
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	65	1	3751	3	Y	152	152	0			15
							1	4	167	9							
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	46	1	3129	3	Y	148	148	0			15
							1	4	163	9							
07	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	79	1	2734	3	Y	171	167	0			19
							1	4	188	9							
08	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	47	1	2694	3	Y	174	175	0			18
							191	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1430	3	Y	414	414	0			43
							1	4	455	9							
05	2201	N	1116	-0-	-1085	-0-	98	1	658	3	Y	326	339	0			30
							1	4	359	9							
06	2340	N	1456	-0-	-884	-0-	170	1	820	3	Y	424	361	0	11	1	82
							466	9									
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	419	1	1627	3	Y	685	731	0			36
							2	4	754	9							
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	559	1	1888	3	Y	350	357	0			29
							1	4	385	9							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	498	1	2942	3	Y	478	477	0			39
							1	4	526	9							
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	541	1	3616	3	Y	387	398	0			28
							5	4	426	9							
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	759	1	3672	3	Y	479	408	0	11	1	88
							1	4	527	9							
07	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	656	1	2543	3	Y	322	376	0			34
							3	4	354	9							
08	4433	X	2074	-0-	-2359	-0-	422	1	1425	3	Y	205	208	0			31
							1	4	226	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	370	368	0			2
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	464	395	0	8	1	63
07	1209	X	877	-0-	-332	-0-	113	1	436	3	Y	298	338	0			23
							328	9									
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	591	1	1995	3	Y	370	370	0			23
							1	4	407	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	3000	N	1265	-0-	-1735	3736	125	1	736	3	Y	367	367	0			36
							404	9									
05	3100	N	2058	-0-	-1042	2694	208	1	1391	3	Y	415	425	0			26
							2	4	457	9							
06	3000	N	1979	-0-	-1021	1673	265	1	1281	3	Y	394	336	0	10	1	74
							433	9									
07	3034	N	1361	-0-	-1673	-0-	222	1	859	3	Y	254	301	0			27
							1	4	279	9							
08	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	226	1	760	3	Y	176	178	0			25
							194	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	242	1	1428	3	Y	191	190	0			15
							210	9									
05	2728	X	1172	-0-	-1556	-0-	136	1	907	3	Y	116	120	0			11
							1	4	128	9							
06	1980	X	1420	-0-	-560	-0-	211	1	1020	3	Y	172	146	0	4	1	33
							189	9									
07	1953	N	1325	-0-	-628	-0-	231	1	894	3	Y	181	199	0			15
							1	4	199	9							
08	1178	N	884	-0-	-294	-0-	185	1	622	3	Y	70	72	0			13
							77	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	102	1	604	3	Y	58	58	0			12
							64	9									
05	1333	N	984	-0-	-349	-0-	120	1	801	3	Y	56	60	0			8
							1	4	62	9							
06	3000	N	3517	-0-	517	517	565	1	2730	3	Y	202	171	0	4	1	35
							222	9									
07	2407	N	1890	-0-	-517	-0-	354	1	1376	3	Y	144	165	0			14
							2	4	158	9							
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	373	1	1261	3	Y	265	265	0			14
							1	4	292	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	3209	X	776	-0-	-2433	-0-	104	1	598	3	Y	67	68	0			1
							74	9									
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	104	1	580	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
06	840	X	442	-0-	-398	-0-	78	1	328	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
07	868	X	230	-0-	-638	-0-	39	1	163	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
08	806	X	275	-0-	-531	-0-	60	1	192	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	4440	X	2984	-0-	-1456	-0-	421	1	2419	3	Y	131	131	0			10
							144	9									
05	4588	X	3839	-0-	-749	-0-	553	1	3103	3	Y	166	164	0			12
							183	9									
06	4440	X	1718	-0-	-2722	-0-	312	1	1311	3	Y	86	86	0			12
							95	9									
07	7347	X	1358	-0-	-5989	-0-	243	1	1034	3	Y	73	72	0			13
							1	4	80	9							
08	4991	X	1558	-0-	-3433	-0-	349	1	1121	3	Y	80	80	0			13
							88	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	3	Y	163	161	0			5
							179	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	75	1	1791	3	Y	170	170	0			5
							1	4	187	9							
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	3	Y	201	201	0			5
							1	4	221	9							
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	63	1	1458	3	Y	219	216	0			8
							2	4	241	9							
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	3	Y	220	221	0			7
							242	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	194	1	4123	3	Y	980	969	0			82
							1078	9									
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	215	1	4621	3	Y	1203	1184	0			101
							1	4	1323	9							
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	259	1	5453	3	Y	1275	1264	0			112
							1403	9									
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	319	1	6314	3	Y	836	897	0			51
							920	9									
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	325	1	6069	3	Y	756	763	0			44
							1	4	832	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	303	1	6450	3	Y	662	659	0			53
							728	9									
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	329	1	7074	3	Y	559	568	0			44
							2	4	615	9							
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	370	1	7789	3	Y	705	691	0			58
							776	9									
07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	394	1	7826	3	Y	606	631	0			33
							1	4	667	9							
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	307	1	5741	3	Y	477	486	0			24
							1	4	525	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	318	1	6766	3	Y	774	762	0			67
							851	9									
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	329	1	7079	3	Y	292	330	0			29
							2	4	321	9							
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	257	1	5413	3	Y	192	202	0			19
							211	9									
07	6293	X	5445	-0-	-848	-0-	224	1	4430	3	Y	719	694	0			44
							791	9									
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	280	1	5213	3	Y	790	783	0			51
							869	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	321	1	6816	3	Y	676	665	0			59
							744	9									
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	296	1	6379	3	Y	1029	999	0			89
							2	4	1132	9							
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	297	1	6256	3	Y	791	805	0			75
							870	9									
07	6138	X	5664	-0-	-474	-0-	234	1	4640	3	Y	718	745	0			48
							790	9									
08	6138	X	5610	-0-	-528	-0-	252	1	4691	3	Y	606	613	0			41
							667	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	343	1	7302	3	Y	964	954	0			85
							1060	9									
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	387	1	8342	3	Y	1039	1032	0			92
							3	4	1143	9							
06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	360	1	7571	3	Y	1024	1021	0			95
							1126	9									
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	368	1	7294	3	Y	822	862	0			55
							904	9									
08	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	402	1	7512	3	Y	1137	1119	0			73
							1	4	1251	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					73

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
04	4620	X	4419	-0-	-201	-0-	166	1	3519	3	Y	667	665	0			63
							734	9									
05	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	136	1	2932	3	Y	535	546	0			52
							1	4	589	9							
06	4470	X	3640	-0-	-830	-0-	136	1	2858	3	Y	587	582	0			57
							646	9									
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	245	1	4857	3	Y	801	804	0			54
							881	9									
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	329	1	6155	3	Y	887	881	0			60
							1	4	976	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	196	1	4162	3	Y	789	781	0			76
							868	9									
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	187	1	4022	3	Y	752	754	0			74
							1	4	827	9							
06	3810	X	3453	-0-	-357	-0-	127	1	2666	3	Y	600	611	0			63
							660	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	173	1	3417	3	Y	623	639	0			47
							685	9									
08	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	161	1	2991	3	Y	581	583	0			45
							639	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	188	1	7747	3	Y	1130	1138	0			35
							2	4	1243	9							
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	161	1	6561	3	Y	986	997	0			24
							2	4	1085	9							
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	219	1	9503	3	Y	1453	1439	0			38
							9	4	1598	9							
07	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	248	1	9793	3	Y	1512	1500	0			50
							3	4	1663	9							
08	9331	X	8107	-0-	-1224	-0-	167	1	6726	3	Y	1102	1096	0			56
							2	4	1212	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	140	1	3487	3	Y	215	213	0			9
							1	4	237	9							
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	148	1	3546	3	Y	155	155	0			9
							2	4	171	9							
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	149	1	3294	3	Y	187	187	0			9
							2	4	206	9							
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	193	1	4453	3	Y	200	197	0			12
							5	4	220	9							
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	149	1	3196	3	Y	172	174	0			10
							1	4	189	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	4380	X	4277	-0-	-103	-0-	155	1	3851	3	Y	245	243	0			15
							1	4	270	9							
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	183	1	4351	3	Y	131	132	0			14
							2	4	144	9							
06	4140	X	3230	-0-	-910	-0-	129	1	2876	3	Y	203	203	0			14
							2	4	223	9							
07	4154	X	4127	-0-	-27	-0-	160	1	3705	3	Y	234	230	0			18
							5	4	257	9							
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	187	1	4023	3	Y	282	283	0			17
							1	4	310	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	97	1	3983	3	Y	442	449	0			20
							1	4	486	9							
05	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	102	1	4141	3	Y	458	461	0			17
							1	4	504	9							
06	4740	X	4643	-0-	-97	-0-	93	1	4044	3	Y	456	453	0			20
							4	4	502	9							
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	109	1	4283	3	Y	494	490	0			24
							1	4	543	9							
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	94	1	3782	3	Y	409	406	0			27
							1	4	450	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	144	1	5975	3	Y	632	638	0			23
							2	4	695	9							
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	149	1	6091	3	Y	706	710	0			19
							2	4	777	9							
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	131	1	5675	3	Y	637	634	0			22
							5	4	701	9							
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	149	1	5875	3	Y	654	648	0			28
							2	4	719	9							
08	6262	X	6217	-0-	-45	-0-	135	1	5381	3	Y	636	629	0			35
							1	4	700	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	196	1	8126	3	Y	968	978	0			34
							3	4	1065	9							
05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	219	1	8919	3	Y	952	960	0			26
							3	4	1047	9							
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	165	1	7156	3	Y	860	856	0			30
							7	4	946	9							
07	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	173	1	6832	3	Y	892	885	0			37
							2	4	981	9							
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	163	1	6538	3	Y	924	913	0			48
							2	4	1016	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	121	1	5014	3	Y	665	673	0			32
							2	4	732	9							
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	129	1	5281	3	Y	714	718	0			28
							2	4	785	9							
06	5940	X	5889	-0-	-51	-0-	116	1	5023	3	Y	677	674	0			31
							5	4	745	9							
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	135	1	5343	3	Y	714	708	0			37
							2	4	785	9							
08	5952	X	5804	-0-	-148	-0-	123	1	4919	3	Y	692	685	0			44
							1	4	761	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	528	1	3023	3	Y	390	418	0			45
							4	4	429	9							
05	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	402	1	2974	3	Y	422	411	0			56
							19	4	464	9							
06	4260	X	3586	-0-	-674	-0-	377	1	2753	3	Y	350	356	0			50
							71	4	385	9							
07	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	314	1	2770	3	Y	357	364	0			43
							37	4	393	9							
08	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	400	1	3292	3	Y	445	436	0			52
							20	4	490	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	2490	X	2302	-0-	-188	-0-	302	1	1734	3	Y	239	245	0			23
							3	4	263	9							
05	2573	X	2033	-0-	-540	-0-	214	1	1578	3	Y	210	209	0			24
							10	4	231	9							
06	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	205	1	1495	3	Y	190	192	0			22
							38	4	209	9							
07	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	183	1	1616	3	Y	206	209	0			19
							22	4	227	9							
08	2387	X	2029	-0-	-358	-0-	195	1	1604	3	Y	200	201	0			18
							10	4	220	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	256	1	1466	3	Y	201	214	0			20
							2	4	221	9							
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	191	1	1411	3	Y	269	258	0			31
							9	4	296	9							
06	2040	N	1898	-0-	-142	-0-	194	1	1416	3	Y	229	231	0			29
							36	4	252	9							
07	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	173	1	1522	3	Y	252	254	0			27
							20	4	277	9							
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	184	1	1511	3	Y	220	224	0			23
							9	4	242	9							
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	465	1	2747	3	Y	392	391	0			25
							1	4	431	9							
05	4402	X	3696	-0-	-706	-0-	431	1	2878	3	Y	348	357	0			16
							4	4	383	9							
06	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	468	1	2265	3	Y	419	357	0	10	1	68
							461	9									
07	4309	X	3051	-0-	-1258	-0-	547	1	2125	3	Y	342	387	0			23
							3	4	376	9							
08	3751	X	2601	-0-	-1150	-0-	546	1	1843	3	Y	192	195	0			20
							1	4	211	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	414	1	2452	3	Y	361	360	0			18
							1	4	397	9							
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	387	1	2588	3	Y	280	285	0			13
							4	4	308	9							
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	712	1	3444	3	Y	405	344	0	8	1	66
							446	9									
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	777	1	3014	3	Y	298	338	0			26
							4	4	328	9							
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	782	1	2639	3	Y	204	207	0			23
							1	4	224	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	237	1	1399	3	Y	334	335	0			24
							367	9									
05	2108	X	1274	-0-	-834	-0-	134	1	896	3	Y	221	228	0			17
							1	4	243	9							
06	2520	X	1740	-0-	-780	-0-	248	1	1199	3	Y	266	227	0	7	1	49
							293	9									
07	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	321	1	1245	3	Y	305	334	0			20
							2	4	336	9							
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	323	1	1088	3	Y	223	226	0			17
							245	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	213	1	1255	3	Y	135	134	0			9
							149	9									
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	192	1	1282	3	Y	271	273	0			7
							2	4	298	9							
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	241	1	1165	3	Y	260	222	0	5	1	40
							286	9									
07	1674	X	1193	-0-	-481	-0-	148	1	576	3	Y	425	447	0			18
							1	4	468	9							
08	1767	X	1172	-0-	-595	-0-	130	1	439	3	Y	548	549	0			17
							603	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	367	1	2172	3	Y	333	332	0			26
							1	4	366	9							
05	2945	X	2344	-0-	-601	-0-	280	1	1872	3	Y	172	180	0			18
							3	4	189	9							
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	643	1	3109	3	Y	314	267	0	7	1	58
							345	9									
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	622	1	2412	3	Y	456	488	0			26
							3	4	502	9							
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	656	1	2216	3	Y	375	378	0			23
							1	4	413	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	325	1	1870	3	Y	139	138	0			6
							153	9									
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	296	1	1661	3	Y	180	177	0			9
							198	9									
06	1680	X	914	-0-	-766	-0-	164	1	689	3	Y	55	56	0			8
							61	9									
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	438	1	1866	3	Y	204	200	0			12
							2	4	224	9							
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	678	1	2178	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1781	-0-	-1219	3095	213	1	1257	3	Y	283	283	0			27
							311	9									
05	3100	N	1880	-0-	-1220	1875	216	1	1447	3	Y	195	203	0			19
							2	4	215	9							
06	3000	N	1577	-0-	-1423	452	219	1	1060	3	Y	271	230	0	7	1	53
							298	9									
07	1792	N	1340	-0-	-452	-0-	218	1	847	3	Y	249	280	0			22
							1	4	274	9							
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	228	1	768	3	Y	177	179	0			20
							195	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	88	1	3628	3	Y	361	365	0			18
							1	4	397	9							
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	94	1	3833	3	Y	351	354	0			15
							1	4	386	9							
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	76	1	3283	3	Y	306	305	0			16
							3	4	337	9							
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	88	1	3466	3	Y	339	336	0			19
							1	4	373	9							
08	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	72	1	2886	3	Y	306	303	0			22
							1	4	337	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	102	1	4208	3	Y	459	466	0			16
							1	4	505	9							
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	108	1	4369	3	Y	490	493	0			13
							1	4	539	9							
06	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	92	1	4007	3	Y	458	456	0			15
							4	4	504	9							
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	118	1	4642	3	Y	494	490	0			19
							1	4	543	9							
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	114	1	4578	3	Y	438	434	0			23
							1	4	482	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	124	1	5125	3	Y	505	514	0			21
							2	4	556	9							
05	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	133	1	5423	3	Y	565	568	0			18
							2	4	622	9							
06	6030	X	5378	-0-	-652	-0-	109	1	4700	3	Y	514	511	0			21
							4	4	565	9							
07	5890	X	5149	-0-	-741	-0-	114	1	4480	3	Y	504	501	0			24
							1	4	554	9							
08	5890	X	5583	-0-	-307	-0-	121	1	4826	3	Y	577	569	0			32
							1	4	635	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	85	1	1419	3	Y	519	520	0			28
							2	4	571	9							
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	459	1	5200	3	Y	418	426	0			20
							18	4	460	9							
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	350	1	4295	3	Y	358	358	0			20
							394	9									
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	337	1	4051	3	Y	301	306	0			15
							331	9									
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	433	1	3409	3	Y	616	605	0			26
							678	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	927	3	Y	366	366	0			22
							1	4	403	9							
05	3100	N	3739	-0-	639	639	275	1	3112	3	Y	311	317	0			16
							10	4	342	9							
06	3000	N	3739	-0-	739	1378	256	1	3142	3	Y	310	308	0			18
							341	9									
07	3100	N	4115	-0-	1015	2393	297	1	3562	3	Y	233	239	0			12
							256	9									
08	5577	X	3184	-0-	-2393	-0-	311	1	2448	3	Y	386	381	0			17
							425	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	3	Y	499	499	0			23
							1	4	549	9							
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	328	1	3715	3	Y	435	442	0			16
							12	4	479	9							
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	314	1	3854	3	Y	399	397	0			18
							439	9									
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	327	1	3934	3	Y	289	297	0			10
							318	9									
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	364	1	2864	3	Y	522	514	0			18
							574	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6510	-0-	-510	-0-	132	1	5486	3	Y	809	820	0			38
							2	4	890	9							
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	166	1	6773	3	Y	782	789	0			31
							2	4	860	9							
06	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	150	1	6495	3	Y	744	739	0			36
							6	4	818	9							
07	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	159	1	6268	3	Y	780	773	0			43
							2	4	858	9							
08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	204	1	8167	3	Y	769	760	0			52
							2	4	846	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	6690	X	5605	-0-	-1085	-0-	116	1	4816	3	Y	610	622	0			34
							2	4	671	9							
05	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	142	1	5792	3	Y	813	816	0			31
							2	4	894	9							
06	6690	X	6687	-0-	-3	-0-	131	1	5660	3	Y	810	806	0			35
							5	4	891	9							
07	6386	X	5853	-0-	-533	-0-	127	1	5006	3	Y	654	650	0			39
							1	4	719	9							
08	6386	X	5830	-0-	-556	-0-	124	1	4960	3	Y	677	669	0			47
							1	4	745	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	503	3	Y	313	304	0			23
							1	4	344	9							
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	655	3	Y	358	366	0			15
							1	4	394	9							
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	74	1	705	3	Y	285	283	0			17
							7	4	314	9							
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	86	1	875	3	Y	405	406	0			16
							2	4	446	9							
08	1178	X	1041	-0-	-137	-0-	70	1	655	3	Y	286	284	0			18
							1	4	315	9							
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	107	1	4404	3	Y	508	512	0			20
							1	4	559	9							
05	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	87	1	3555	3	Y	455	460	0			15
							1	4	501	9							
06	4050	X	3842	-0-	-208	-0-	76	1	3286	3	Y	434	432	0			17
							3	4	477	9							
07	4650	X	3425	-0-	-1225	-0-	71	1	2825	3	Y	480	476	0			21
							1	4	528	9							
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	110	1	4414	3	Y	462	457	0			26
							1	4	508	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	5250	X	5110	-0-	-140	-0-	107	1	4416	3	Y	533	543	0			20
							1	4	586	9							
05	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	113	1	4587	3	Y	623	626	0			17
							1	4	685	9							
06	5250	X	4358	-0-	-892	-0-	85	1	3687	3	Y	529	527	0			19
							4	4	582	9							
07	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	92	1	3640	3	Y	578	573	0			24
							1	4	636	9							
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	136	1	5436	3	Y	562	556	0			30
							1	4	618	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3061	3	Y	96	63	1			74
							106	9									
05	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	17	1	2815	3	Y	123	112	1			85
							1	4	135	9							
06	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	17	1	2600	3	Y	92	108	1			69
							3	4	101	9							
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	24	1	2961	3	Y	62	86	1			45
							17	4	68	9							
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	42	1	2920	3	Y	79	58	1			66
							87	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					66

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	19	1	3515	3	Y	82	56	1			75
							90	9									
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	23	1	3770	3	Y	60	72	1			63
							1	4	66	9							
06	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	23	1	3553	3	Y	76	80	1			59
							5	4	84	9							
07	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	27	1	3341	3	Y	74	82	1			51
							19	4	81	9							
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	50	1	3408	3	Y	91	62	1			80
							100	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					80

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	17	1	3078	3	Y	128	81	1			101
							141	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	21	1	3354	3	Y	117	121	1			97
							1	4	129	9							
06	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	20	1	3105	3	Y	104	120	1			81
							4	4	114	9							
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	25	1	3240	3	Y	112	123	1			70
							19	4	123	9							
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	46	1	3164	3	Y	121	85	1			106
							133	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					106

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5352	-0-	-198	-0-	28	1	5204	3	Y	109	71	1			93
							120	9									
05	5735	X	5247	-0-	-488	-0-	31	1	5109	3	Y	95	102	1			86
							2	4	105	9							
06	5550	X	5068	-0-	-482	-0-	33	1	4933	3	Y	87	100	1			73
							6	4	96	9							
07	5363	X	5350	-0-	-13	-0-	41	1	5166	3	Y	103	108	1			68
							30	4	113	9							
08	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	75	1	5143	3	Y	87	67	1			88
							96	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	40	1	7518	3	Y	141	94	1			113
							155	9									
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	47	1	7525	3	Y	134	140	1			107
							2	4	147	9							
06	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	49	1	7579	3	Y	113	134	1			86
							10	4	124	9							
07	8184	X	7942	-0-	-242	-0-	60	1	7674	3	Y	148	151	1			83
							45	4	163	9							
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	117	1	8088	3	Y	128	96	1			115
							141	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	127	1	5269	3	Y	695	704	0			29
							2	4	765	9							
05	7006	X	5889	-0-	-1117	-0-	123	1	4972	3	Y	721	726	0			24
							1	4	793	9							
06	6360	X	5627	-0-	-733	-0-	109	1	4734	3	Y	708	704	0			28
							5	4	779	9							
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	147	1	5829	3	Y	769	762	0			35
							2	4	846	9							
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	154	1	6203	3	Y	703	696	0			42
							2	4	773	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	117	1	4813	3	Y	491	495	0			15
							1	4	540	9							
05	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	129	1	5252	3	Y	474	478	0			11
							2	4	521	9							
06	5100	X	4780	-0-	-320	-0-	98	1	4246	3	Y	393	390	0			14
							4	4	432	9							
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	149	1	5882	3	Y	434	430	0			18
							2	4	477	9							
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	130	1	5189	3	Y	432	428	0			22
							1	4	475	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	179	1	7393	3	Y	538	545	0			17
							2	4	592	9							
05	7626	X	7598	-0-	-28	-0-	168	1	6846	3	Y	529	534	0			12
							2	4	582	9							
06	7380	X	7178	-0-	-202	-0-	149	1	6452	3	Y	519	515	0			16
							6	4	571	9							
07	7967	X	6568	-0-	-1399	-0-	148	1	5873	3	Y	495	491	0			20
							2	4	545	9							
08	7967	X	5766	-0-	-2201	-0-	128	1	5119	3	Y	471	466	0			25
							1	4	518	9							
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	3000	N	4447	-0-	1447	1447	77	1	3991	3	Y	337	329	0			33
							8	4	371	9							
05	3100	N	3304	-0-	204	1651	50	1	2878	3	Y	341	354	0			20
							1	4	375	9							
06	3000	N	2042	-0-	-958	693	18	1	1610	3	Y	373	369	0			24
							4	4	410	9							
07	2744	X	2051	-0-	-693	-0-	15	1	1593	3	Y	403	402	0			25
							443	9									
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	3	Y	405	400	0			30
							446	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	56	1	2877	3	Y	414	404	0			33
							6	4	455	9							
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	52	1	2975	3	Y	418	432	0			19
							1	4	460	9							
06	3300	X	3195	-0-	-105	-0-	31	1	2742	3	Y	377	373	0			23
							7	4	415	9							
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	2938	3	Y	435	434	0			24
							479	9									
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	31	1	3162	3	Y	379	375	0			28
							1	4	417	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	70	1	3611	3	Y	541	528	0			48
							7	4	595	9							
05	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	60	1	3423	3	Y	496	514	0			30
							1	4	546	9							
06	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	38	1	3347	3	Y	494	489	0			35
							8	4	543	9							
07	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	32	1	3447	3	Y	505	504	0			36
							556	9									
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	36	1	3685	3	Y	456	451	0			41
							1	4	502	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	77	1	3965	3	Y	685	669	0			55
							8	4	754	9							
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	68	1	3864	3	Y	686	708	0			33
							1	4	755	9							
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	43	1	3795	3	Y	676	670	0			39
							9	4	744	9							
07	4526	X	3763	-0-	-763	-0-	30	1	3209	3	Y	476	475	0			40
							524	9									
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	42	1	4305	3	Y	521	515	0			46
							1	4	573	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	43	1	2248	3	Y	361	353	0			27
							5	4	397	9							
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	40	1	2307	3	Y	332	343	0			16
							1	4	365	9							
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	25	1	2173	3	Y	356	353	0			19
							5	4	392	9							
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	21	1	2303	3	Y	313	312	0			20
							344	9									
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	23	1	2247	3	Y	312	309	0			23
							343	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	116	1	4824	3	Y	897	899	0			32
							2	4	987	9							
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	121	1	4953	3	Y	724	733	0			23
							2	4	796	9							
06	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	110	1	4785	3	Y	612	610	0			25
							5	4	673	9							
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	133	1	5281	3	Y	642	637	0			30
							2	4	706	9							
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	141	1	5615	3	Y	593	588	0			35
							1	4	652	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	122	1	5042	3	Y	591	599	0			27
							2	4	650	9							
05	5673	X	5655	-0-	-18	-0-	122	1	4943	3	Y	535	540	0			22
							1	4	589	9							
06	5490	X	5485	-0-	-5	-0-	111	1	4810	3	Y	508	505	0			25
							5	4	559	9							
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	131	1	5178	3	Y	518	514	0			29
							2	4	570	9							
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	126	1	5052	3	Y	547	540	0			36
							1	4	602	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	118	1	4916	3	Y	553	560	0			24
							2	4	608	9							
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	126	1	5158	3	Y	571	576	0			19
							2	4	628	9							
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	109	1	4720	3	Y	468	466	0			21
							5	4	515	9							
07	5363	X	5282	-0-	-81	-0-	120	1	4712	3	Y	408	405	0			24
							1	4	449	9							
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	120	1	4804	3	Y	530	522	0			32
							1	4	583	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	116	1	4792	3	Y	569	575	0			25
							1	4	626	9							
05	5797	X	4609	-0-	-1188	-0-	96	1	3907	3	Y	550	554	0			21
							1	4	605	9							
06	5610	X	5241	-0-	-369	-0-	106	1	4572	3	Y	508	505	0			24
							4	4	559	9							
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	150	1	5914	3	Y	538	533	0			29
							2	4	592	9							
08	5425	X	5216	-0-	-209	-0-	113	1	4543	3	Y	508	503	0			34
							1	4	559	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	151	1	6225	3	Y	909	920	0			39
							2	4	1000	9							
05	7719	X	7308	-0-	-411	-0-	151	1	6141	3	Y	922	929	0			32
							2	4	1014	9							
06	7470	X	6487	-0-	-983	-0-	126	1	5462	3	Y	813	809	0			36
							5	4	894	9							
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	166	1	6544	3	Y	854	847	0			43
							2	4	939	9							
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	163	1	6547	3	Y	864	855	0			52
							2	4	950	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	67	1	6126	3	Y	1052	1029	0			62
							1	4	1157	9							
05	6665	X	4262	-0-	-2403	-0-	36	1	3236	3	Y	897	879	0			80
							3	4	987	9							
06	6450	X	5518	-0-	-932	-0-	50	1	4686	3	Y	706	760	0			26
							5	4	777	9							
07	6417	X	5683	-0-	-734	-0-	42	1	4819	3	Y	747	731	0			42
							822	9									
08	6417	X	4845	-0-	-1572	-0-	37	1	4090	3	Y	642	645	0			39
							12	4	706	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	72	1	6542	3	Y	635	637	0			41
							1	4	699	9							
05	5642	X	4321	-0-	-1321	-0-	41	1	3729	3	Y	497	491	0			47
							4	4	547	9							
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	63	1	5918	3	Y	821	837	0			31
							6	4	903	9							
07	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	42	1	4826	3	Y	620	613	0			38
							1	4	682	9							
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	66	1	7217	3	Y	845	831	0			52
							20	4	930	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	57	1	5149	3	Y	1162	1136	0			71
							1278	9									
05	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	230	1	20850	3	Y	2382	2246	0			207
							22	4	2620	9							
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	52	1	4834	3	Y	771	943	0			35
							5	4	848	9							
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	45	1	5240	3	Y	789	777	0			47
							1	4	868	9							
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	47	1	5102	3	Y	828	824	0			51
							14	4	911	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	4770	X	2215	-0-	-2555	-0-	20	1	1786	3	Y	372	369	0			21
							409	9									
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	47	1	4404	3	Y	700	676	0			24
							4	4	770	9							
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	27	1	3062	3	Y	600	589	0			35
							660	9									
08	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	18	1	1986	3	Y	374	385	0			24
							6	4	411	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	7290	X	6327	-0-	-963	-0-	60	1	5347	3	Y	836	813	0			49
							920	9									
05	7378	X	4036	-0-	-3342	-0-	37	1	3428	3	Y	515	517	0			47
							4	4	567	9							
06	5940	X	5434	-0-	-506	-0-	50	1	4686	3	Y	630	655	0			22
							5	4	693	9							
07	6541	X	6295	-0-	-246	-0-	46	1	5373	3	Y	795	773	0			44
							1	4	875	9							
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	60	1	6553	3	Y	852	845	0			51
							18	4	937	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	46	1	4082	3	Y	502	507	0			30
							552	9									
05	4340	X	1599	-0-	-2741	-0-	15	1	1354	3	Y	208	218	0			20
							1	4	229	9							
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	43	1	4010	3	Y	638	636	0			22
							4	4	702	9							
07	6758	X	4226	-0-	-2532	-0-	30	1	3415	3	Y	710	692	0			40
							781	9									
08	6169	X	3963	-0-	-2206	-0-	29	1	3186	3	Y	672	671	0			41
							9	4	739	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	79	1	7190	3	Y	1382	1350	0			78
							1	4	1520	9							
05	7843	X	5782	-0-	-2061	-0-	48	1	4279	3	Y	1319	1283	0			114
							4	4	1451	9							
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	79	1	7404	3	Y	1156	1231	0			39
							8	4	1272	9							
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	63	1	7320	3	Y	1151	1128	0			62
							1	4	1266	9							
08	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	71	1	7771	3	Y	1248	1238	0			72
							22	4	1373	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	327	1	4241	3	Y	698	702	0			10
							1	4	768	9							
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	325	1	4249	3	Y	654	660	0			4
							4	4	719	9							
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	323	1	4240	3	Y	655	655	0			4
							22	4	721	9							
07	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	287	1	4273	3	Y	661	660	0			5
							4	4	727	9							
08	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	141	1	4298	3	Y	685	683	0			7
							4	4	754	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	242	1	3132	3	Y	448	456	0			9
							493	9									
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	314	1	4109	3	Y	776	775	0			10
							4	4	854	9							
06	5010	X	3452	-0-	-1558	-0-	204	1	2672	3	Y	511	514	0			7
							14	4	562	9							
07	5177	X	4377	-0-	-800	-0-	237	1	3517	3	Y	564	563	0			8
							3	4	620	9							
08	5270	X	4352	-0-	-918	-0-	122	1	3749	3	Y	434	435	0			7
							4	4	477	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	156	1	2021	3	Y	571	575	0			12
							628	9									
05	3162	X	2566	-0-	-596	-0-	143	1	1869	3	Y	502	508	0			6
							2	4	552	9							
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	164	1	2146	3	Y	528	527	0			7
							11	4	581	9							
07	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	132	1	1970	3	Y	493	493	0			7
							2	4	542	9							
08	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	69	1	2113	3	Y	532	530	0			9
							2	4	585	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	289	1	3755	3	Y	695	700	0			12
							1	4	765	9							
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	286	1	3739	3	Y	670	677	0			5
							3	4	737	9							
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	276	1	3622	3	Y	596	596	0			5
							19	4	656	9							
07	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	242	1	3600	3	Y	600	600	0			5
							3	4	660	9							
08	4681	X	4276	-0-	-405	-0-	113	1	3480	3	Y	617	615	0			7
							4	4	679	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	311	1	4042	3	Y	650	653	0			14
							1	4	715	9							
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	311	1	4078	3	Y	657	663	0			8
							4	4	723	9							
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	267	1	3505	3	Y	580	581	0			7
							18	4	638	9							
07	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	260	1	3857	3	Y	589	588	0			8
							3	4	648	9							
08	5239	X	4450	-0-	-789	-0-	121	1	3724	3	Y	546	546	0			8
							4	4	601	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	432	1	5600	3	Y	738	744	0			19
							1	4	812	9							
05	8370	X	7387	-0-	-983	-0-	470	1	6146	3	Y	696	703	0			12
							5	4	766	9							
06	8100	X	7609	-0-	-491	-0-	486	1	6374	3	Y	651	651	0			12
							33	4	716	9							
07	7719	X	7151	-0-	-568	-0-	402	1	5965	3	Y	708	707	0			13
							5	4	779	9							
08	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	188	1	5756	3	Y	658	657	0			14
							6	4	724	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	39	1	506	3	Y	103	118	0			10
							113	9									
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	269	1	3516	3	Y	705	698	0			17
							3	4	776	9							
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	262	1	3441	3	Y	666	666	0			17
							18	4	733	9							
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	280	1	4158	3	Y	659	659	0			17
							4	4	725	9							
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	129	1	3947	3	Y	605	604	0			18
							4	4	666	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	251	1	3256	3	Y	533	537	0			13
							586	9									
05	4030	X	3454	-0-	-576	-0-	211	1	2754	3	Y	443	449	0			7
							2	4	487	9							
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	249	1	3263	3	Y	514	513	0			8
							17	4	565	9							
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	265	1	3942	3	Y	526	525	0			9
							4	4	579	9							
08	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	107	1	3273	3	Y	464	464	0			9
							3	4	510	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					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
04	5760	X	4835	-0-	-925	-0-	304	1	3950	3	Y	527	528	0			11
							1	4	580	9							
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	303	1	3967	3	Y	477	482	0			6
							4	4	525	9							
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	290	1	3807	3	Y	457	457	0			6
							20	4	503	9							
07	4991	X	3142	-0-	-1849	-0-	183	1	2717	3	Y	218	221	0			3
							2	4	240	9							
08	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	122	1	3752	3	Y	452	447	0			8
							4	4	497	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	4380	X	3727	-0-	-653	-0-	231	1	2989	3	Y	461	466	0			12
							507	9									
05	4867	X	3768	-0-	-1099	-0-	231	1	3028	3	Y	460	464	0			8
							3	4	506	9							
06	4710	X	4685	-0-	-25	-0-	289	1	3777	3	Y	545	544	0			9
							19	4	600	9							
07	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	231	1	3427	3	Y	617	615	0			11
							3	4	679	9							
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	105	1	3209	3	Y	559	558	0			12
							3	4	615	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	265	1	3441	3	Y	343	346	0			10
							1	4	377	9							
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	253	1	3304	3	Y	325	328	0			7
							3	4	358	9							
06	4200	X	2777	-0-	-1423	-0-	178	1	2335	3	Y	229	230	0			6
							12	4	252	9							
07	4340	X	3282	-0-	-1058	-0-	185	1	2763	3	Y	301	300	0			7
							3	4	331	9							
08	4340	X	3327	-0-	-1013	-0-	94	1	2892	3	Y	307	306	0			8
							3	4	338	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	13	1	3086	3	Y	88	89	0			17
							1	4	97	9							
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	11	1	3006	3	Y	88	88	0			17
							97	9									
06	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	8	1	2664	3	Y	73	73	0			17
							80	9									
07	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	10	1	2857	3	Y	80	81	0			16
							88	9									
08	2976	X	2416	-0-	-560	-0-	7	1	2340	3	Y	63	62	0			17
							69	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	21	1	5001	3	Y	330	331	0			16
							1	4	363	9							
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	19	1	4999	3	Y	316	316	0			16
							348	9									
06	5070	X	4908	-0-	-162	-0-	14	1	4575	3	Y	290	290	0			16
							319	9									
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	18	1	5115	3	Y	355	356	0			15
							391	9									
08	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	15	1	4772	3	Y	303	305	0			13
							333	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	20	1	4791	3	Y	270	271	0			13
							1	4	297	9							
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	20	1	5172	3	Y	305	304	0			14
							336	9									
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	15	1	4940	3	Y	273	273	0			14
							300	9									
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	18	1	4941	3	Y	299	301	0			12
							329	9									
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	16	1	4988	3	Y	306	306	0			12
							337	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	10050	X	6678	-0-	-3372	-0-	27	1	6175	3	Y	432	435	0			27
							1	4	475	9							
05	10385	X	6620	-0-	-3765	-0-	22	1	6095	3	Y	456	456	0			27
							1	4	502	9							
06	10020	X	6181	-0-	-3839	-0-	18	1	5758	3	Y	368	370	0			25
							405	9									
07	7533	X	5164	-0-	-2369	-0-	17	1	4857	3	Y	264	271	0			18
							290	9									
08	7533	X	5498	-0-	-2035	-0-	17	1	5175	3	Y	278	279	0			17
							306	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	7440	X	7029	-0-	-411	-0-	27	1	6345	3	Y	596	599	0			33
							1	4	656	9							
05	7688	X	7433	-0-	-255	-0-	24	1	6694	3	Y	649	647	0			35
							1	4	714	9							
06	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	20	1	6447	3	Y	587	588	0			34
							646	9									
07	6758	X	3607	-0-	-3151	-0-	12	1	3257	3	Y	307	318	0			23
							338	9									
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	21	1	6563	3	Y	678	674	0			27
							746	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	21	1	5003	3	Y	392	393	0			18
							1	4	431	9							
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	20	1	5479	3	Y	337	338	0			17
							1	4	371	9							
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	16	1	4973	3	Y	343	342	0			18
							377	9									
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	18	1	5074	3	Y	351	354	0			15
							386	9									
08	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	17	1	5159	3	Y	345	346	0			14
							380	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	30	1	7113	3	Y	397	398	0			22
							2	4	437	9							
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	26	1	7171	3	Y	379	379	0			22
							1	4	417	9							
06	7170	X	7167	-0-	-3	-0-	21	1	6751	3	Y	359	359	0			22
							395	9									
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	25	1	6911	3	Y	365	368	0			19
							402	9									
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	23	1	7008	3	Y	352	354	0			17
							387	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	59	1	5914	3	Y	719	721	0			44
							791	9									
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	68	1	6059	3	Y	766	748	0			62
							22	4	843	9							
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	67	1	5500	3	Y	622	640	0			44
							1	4	684	9							
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	71	1	5693	3	Y	628	630	0			42
							691	9									
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	75	1	5643	3	Y	627	620	0			49
							690	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	72	1	7221	3	Y	704	706	0			46
							1	4	774	9							
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	82	1	7354	3	Y	744	726	0			64
							27	4	818	9							
06	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	84	1	6874	3	Y	672	685	0			51
							1	4	739	9							
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	89	1	7069	3	Y	690	690	0			51
							759	9									
08	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	96	1	7237	3	Y	703	695	0			59
							1	4	773	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	71	1	7048	3	Y	840	844	0			41
							924	9									
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	86	1	7627	3	Y	889	869	0			61
							28	4	978	9							
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	88	1	7232	3	Y	821	835	0			47
							1	4	903	9							
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	92	1	7333	3	Y	843	842	0			48
							927	9									
08	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	97	1	7270	3	Y	839	830	0			57
							923	9									
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	66	1	6618	3	Y	762	765	0			43
							838	9									
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	74	1	6573	3	Y	765	749	0			59
							24	4	842	9							
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	76	1	6260	3	Y	707	720	0			46
							1	4	778	9							
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	83	1	6574	3	Y	756	754	0			48
							832	9									
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	85	1	6323	3	Y	722	715	0			55
							794	9									
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	75	1	7619	3	Y	1036	1039	0			62
							1	4	1140	9							
05	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	87	1	7729	3	Y	1053	1031	0			84
							28	4	1158	9							
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	89	1	7263	3	Y	974	992	0			66
							1	4	1071	9							
07	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	98	1	7788	3	Y	1018	1016	0			68
							1120	9									
08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	98	1	7348	3	Y	962	954	0			76
							1058	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					76

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
04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	51	1	7784	3	Y	1257	1208	1			192
							3	4	1383	9							
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	39	1	7713	3	Y	1180	1162	1			210
							6	4	1298	9							
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	42	1	7403	3	Y	1131	1189	1			152
							6	4	1244	9							
07	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	38	1	7271	3	Y	1109	1096	1			165
							2	4	1220	9							
08	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	50	1	7515	3	Y	1196	1232	1			129
							2	4	1316	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					129

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
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	72	1	7190	3	Y	935	938	0			65
							1029	9									
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	82	1	7297	3	Y	977	955	0			87
							27	4	1075	9							
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	88	1	7214	3	Y	905	922	0			70
							1	4	996	9							
07	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	87	1	6969	3	Y	931	930	0			71
							1024	9									
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	95	1	7122	3	Y	949	936	0			84
							1044	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					84

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
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	248	1	3501	3	Y	451	452	0			23
							4	4	496	9							
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	232	1	3358	3	Y	495	498	0			20
							545	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	214	1	3048	3	Y	468	466	0			22
							515	9									
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	204	1	3012	3	Y	461	457	0			26
							507	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	184	1	2907	3	Y	459	461	0			24
							2	4	505	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	171	1	2406	3	Y	403	405	0			24
							2	4	443	9							
05	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	120	1	1733	3	Y	482	484	0			22
							530	9									
06	3840	X	3044	-0-	-796	-0-	177	1	2515	3	Y	320	319	0			23
							352	9									
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	2205	3	Y	332	329	0			26
							365	9									
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	148	1	2325	3	Y	361	362	0			25
							1	4	397	9							
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	234	1	3287	3	Y	426	426	0			27
							3	4	469	9							
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	233	1	3371	3	Y	442	444	0			25
							486	9									
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	3	Y	361	360	0			26
							397	9									
07	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	230	1	3400	3	Y	373	370	0			29
							410	9									
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	233	1	3668	3	Y	364	365	0			28
							2	4	400	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	145	1	2036	3	Y	511	512	0			29
							2	4	562	9							
05	3100	N	3427	-0-	327	327	184	1	2664	3	Y	526	528	0			27
							579	9									
06	3000	N	3384	-0-	384	711	189	1	2694	3	Y	455	454	0			28
							501	9									
07	3100	N	4761	-0-	1661	2372	268	1	3968	3	Y	476	472	0			32
							1	4	524	9							
08	4974	X	2602	-0-	-2372	-0-	125	1	1970	3	Y	460	462	0			30
							1	4	506	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	34	1	5219	3	Y	682	686	1			107
							2	4	750	9							
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	28	1	5352	3	Y	715	698	1			124
							4	4	787	9							
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	29	1	5023	3	Y	648	687	1			85
							4	4	713	9							
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	27	1	5328	3	Y	678	666	1			97
							2	4	746	9							
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	34	1	5083	3	Y	647	676	1			68
							2	4	712	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	30	1	4598	3	Y	541	539	1			75
							2	4	595	9							
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	26	1	5139	3	Y	597	578	1			94
							4	4	657	9							
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	28	1	4879	3	Y	546	577	1			63
							4	4	601	9							
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	26	1	4927	3	Y	532	526	1			69
							1	4	585	9							
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	30	1	4648	3	Y	554	572	1			51
							2	4	609	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	56	1	8575	3	Y	928	855	1			123
							4	4	1021	9							
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	46	1	8907	3	Y	943	915	1			151
							6	4	1037	9							
06	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	49	1	8329	3	Y	848	898	1			101
							6	4	933	9							
07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	47	1	8861	3	Y	936	913	1			124
							2	4	1030	9							
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	55	1	8261	3	Y	881	922	1			83
							3	4	969	9							
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					83

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3680	-0-	-640	-0-	226	1	3180	3	Y	246	249	0			24
							3	4	271	9							
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	304	1	4398	3	Y	313	316	0			21
							1	4	344	9							
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	236	1	3356	3	Y	486	484	0			23
							535	9									
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	218	1	3215	3	Y	474	470	0			27
							521	9									
08	4743	X	3993	-0-	-750	-0-	207	1	3259	3	Y	477	478	0			26
							2	4	525	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	266	1	3743	3	Y	530	531	0			26
							4	4	583	9							
05	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	249	1	3602	3	Y	716	718	0			24
							788	9									
06	4140	X	3954	-0-	-186	-0-	224	1	3184	3	Y	496	495	0			25
							546	9									
07	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	235	1	3488	3	Y	399	396	0			28
							1	4	439	9							
08	4402	X	4370	-0-	-32	-0-	232	1	3649	3	Y	443	445	0			26
							2	4	487	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	288	1	4062	3	Y	623	624	0			33
							4	4	685	9							
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	281	1	4057	3	Y	644	648	0			29
							708	9									
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	310	1	4419	3	Y	589	587	0			31
							1	4	648	9							
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	300	1	4449	3	Y	575	570	0			36
							1	4	633	9							
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	293	1	4618	3	Y	626	628	0			34
							3	4	689	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	57	1	2683	3	Y	429	422	0			27
							472	9									
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	136	1	7819	3	Y	995	952	0			70
							2	4	1095	9							
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	107	1	7095	3	Y	1055	1047	0			78
							1	4	1161	9							
07	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	187	1	6442	3	Y	1203	1171	0			110
							1	4	1323	9							
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	100	1	5790	3	Y	1163	1172	0			101
							1279	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					101

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
04	4440	X	3519	-0-	-921	-0-	66	1	3098	3	Y	323	321	0			23
							355	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	75	1	4321	3	Y	362	358	0			27
							1	4	398	9							
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	60	1	4023	3	Y	326	328	0			25
							1	4	359	9							
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	116	1	4011	3	Y	362	353	0			34
							1	4	398	9							
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	71	1	4088	3	Y	396	395	0			35
							436	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	43	1	2044	3	Y	185	182	0			16
							204	9									
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	54	1	3107	3	Y	232	228	0			20
							1	4	255	9							
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	41	1	2736	3	Y	175	179	0			16
							193	9									
07	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	68	1	2377	3	Y	152	151	0			17
							1	4	167	9							
08	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	40	1	2322	3	Y	160	160	0			17
							176	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 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
04	3660	X	2841	-0-	-819	-0-	54	1	2535	3	Y	229	225	0			17
							252	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	54	1	3148	3	Y	192	193	0			16
							1	4	211	9							
06	2760	X	1708	-0-	-1052	-0-	24	1	1563	3	Y	110	117	0			9
							121	9									
07	2945	X	1057	-0-	-1888	-0-	27	1	938	3	Y	84	85	0			8
							92	9									
08	3317	X	920	-0-	-2397	-0-	14	1	819	3	Y	79	80	0			7
							87	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	840	-0-	-330	-0-	53	1	754	3	Y	29	31	0			2
							1	4	32	9							
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	100	1	1447	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
06	1590	N	898	-0-	-692	-0-	58	1	826	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1459	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	92	1	1455	3	Y	129	129	0			2
							1	4	142	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	282	1	3360	3	Y	530	523	0			42
							583	9									
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	275	1	3921	3	Y	682	684	0			40
							750	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	279	1	3372	3	Y	629	625	0			44
							692	9									
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	313	1	4026	3	Y	703	707	0			40
							1	4	773	9							
08	4960	X	4233	-0-	-727	-0-	270	1	3487	3	Y	433	434	0			39
							476	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	297	1	3554	3	Y	440	434	0			25
							1	4	484	9							
05	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	424	1	6046	3	Y	493	494	0			24
							1	4	542	9							
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	259	1	3135	3	Y	448	445	0			27
							493	9									
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	264	1	3382	3	Y	442	446	0			23
							486	9									
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	265	1	3431	3	Y	423	424	0			22
							465	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	2496	N	1970	-0-	-526	-0-	128	1	1520	3	Y	293	289	0			19
							322	9									
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	142	1	2017	3	Y	344	344	0			19
							378	9									
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	144	1	1743	3	Y	292	291	0			20
							321	9									
07	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	165	1	2123	3	Y	316	318	0			18
							348	9									
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	174	1	2252	3	Y	326	326	0			18
							359	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	140	1	6687	3	Y	296	297	0			19
							1	4	326	9							
05	6417	X	6399	-0-	-18	-0-	106	1	6061	3	Y	210	215	0			14
							1	4	231	9							
06	6420	X	6112	-0-	-308	-0-	87	1	5786	3	Y	216	216	0			14
							1	4	238	9							
07	7378	X	5729	-0-	-1649	-0-	154	1	5321	3	Y	230	225	0			19
							1	4	253	9							
08	7378	X	5416	-0-	-1962	-0-	88	1	5063	3	Y	241	241	0			19
							265	9									
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	3000	N	3021	-0-	21	1362	56	1	2644	3	Y	292	296	0			21
							321	9									
05	4440	X	3078	-0-	-1362	-0-	48	1	2770	3	Y	235	238	0			18
							1	4	259	9							
06	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	33	1	2200	3	Y	152	158	0			12
							167	9									
07	3627	X	2443	-0-	-1184	-0-	63	1	2177	3	Y	184	178	0			18
							1	4	202	9							
08	3627	X	2309	-0-	-1318	-0-	35	1	2039	3	Y	214	212	0			20
							235	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	3930	X	3527	-0-	-403	-0-	70	1	3288	3	Y	154	152	0			12
							169	9									
05	3782	X	1860	-0-	-1922	-0-	31	1	1757	3	Y	65	70	0			7
							72	9									
06	3660	X	1587	-0-	-2073	-0-	23	1	1494	3	Y	64	65	0			6
							70	9									
07	1643	X	1259	-0-	-384	-0-	34	1	1156	3	Y	63	62	0			7
							69	9									
08	1643	X	1453	-0-	-190	-0-	23	1	1344	3	Y	78	77	0			8
							86	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	339	1	4049	3	Y	488	481	0			31
							1	4	537	9							
05	5921	X	2861	-0-	-3060	-0-	169	1	2408	3	Y	258	259	0			30
							284	9									
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					30
07	5146	X	4434	-0-	-712	-0-	286	1	3683	3	Y	422	425	0			27
							1	4	464	9							
08	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	317	1	4101	3	Y	442	443	0			26
							486	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	17400	X	17391	-0-	-9	-0-	798	1	16231	3	Y	329	314	1			94
							362	9									
05	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	838	1	16840	3	Y	388	361	1			121
							41	4	427	9							
06	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	856	1	16620	3	Y	364	380	1			105
							1	4	400	9							
07	17143	X	16223	-0-	-920	-0-	797	1	15112	3	Y	285	280	1			110
							314	9									
08	17143	X	17052	-0-	-91	-0-	806	1	15919	3	Y	289	312	1			87
							9	4	318	9							
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					87

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	503	1	10232	3	Y	312	299	1			89
							343	9									
05	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	554	1	11119	3	Y	440	401	1			128
							27	4	484	9							
06	10500	X	10318	-0-	-182	-0-	488	1	9474	3	Y	324	353	1			99
							356	9									
07	15314	X	10390	-0-	-4924	-0-	506	1	9592	3	Y	265	261	1			103
							292	9									
08	15314	X	10121	-0-	-5193	-0-	472	1	9318	3	Y	296	314	1			85
							5	4	326	9							
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					85

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
04	27930	X	24451	-0-	-3479	-0-	1095	1	22586	3	Y	699	694	1			51
							1	4	769	9							
05	28861	X	26618	-0-	-2243	-0-	1222	1	24624	3	Y	700	685	1			66
							2	4	770	9							
06	26790	X	26192	-0-	-598	-0-	1198	1	24214	3	Y	708	684	1			90
							1	4	779	9							
07	26288	X	25387	-0-	-901	-0-	1180	1	23549	3	Y	598	641	1			47
							658	9									
08	26288	X	25185	-0-	-1103	-0-	1138	1	23389	3	Y	597	598	1			46
							1	4	657	9							
09	25440	X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					Y	NO RPT					46

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4202	-0-	-28	-0-	38	1	3977	3	Y	170	160	0			32
							187	9									
05	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	33	1	3906	3	Y	217	215	0			34
							10	4	239	9							
06	4230	X	4110	-0-	-120	-0-	38	1	3808	3	Y	214	188	0			60
							29	4	235	9							
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	40	1	3978	3	Y	204	223	0			41
							30	4	224	9							
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	28	1	3520	3	Y	182	189	0			34
							1	4	200	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					34

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	24	1	2517	3	Y	126	118	0			23
							139	9									
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	23	1	2790	3	Y	135	136	0			22
							8	4	149	9							
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	24	1	2421	3	Y	115	103	0			34
							19	4	127	9							
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2655	3	Y	119	128	0			25
							19	4	131	9							
08	3100	N	3260	-0-	160	160	24	1	3007	3	Y	207	196	0			36
							1	4	228	9							
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	261	1	4897	3	Y	145	64	1			98
							381	4	160	9							
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	98	1	6260	3	Y	145	154	1			89
							1332	4	160	9							
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	33	1	6337	3	Y	175	172	1			92
							78	4	193	9							
07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	43	1	7496	3	Y	198	92	1			198
							623	4	218	9							
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	52	1	5019	3	Y	164	190	1			172
							994	4	180	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					172

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

04	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	187	1	3500	3	Y	164	119	1			179
							271	4	180	9							
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	66	1	4209	3	Y	156	214	1			121
							896	4	172	9							
06	5790	X	4170	-0-	-1620	-0-	21	1	3912	3	Y	172	193	1			100
							48	4	189	9							
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	24	1	4295	3	Y	180	90	1			190
							358	4	198	9							
08	4526	X	3476	-0-	-1050	-0-	28	1	2747	3	Y	143	177	1			156
							544	4	157	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					156

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

04	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	748	1	13967	3	Y	283	299	1			243
							1	4	311	9							
05	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	593	1	10604	3	Y	260	221	1			282
							1	4	286	9							
06	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	716	1	12416	3	Y	238	283	1			237
							1	4	262	9							
07	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	989	1	15413	3	Y	349	323	1			263
							384	9									
08	14291	X	13935	-0-	-356	-0-	828	1	12782	3	Y	293	309	1			247
							3	4	322	9							
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					247

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
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1190	3	Y	91	100	0			15
							1	4	100	9							
05	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	142	1	1006	3	Y	55	55	0			15
							61	9									
06	1170	N	878	-0-	-292	-0-	108	1	733	3	Y	34	35	0			14
							37	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	968	3	Y	91	87	0			18
							100	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	73	1	1009	3	Y	128	123	0			23
							141	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	453	1	2608	3	Y	141	141	0			1
							155	9									
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	626	1	3511	3	Y	205	202	0			4
							226	9									
06	3330	X	1848	-0-	-1482	-0-	332	1	1394	3	Y	111	111	0			4
							122	9									
07	3317	X	1678	-0-	-1639	-0-	293	1	1248	3	Y	124	123	0			5
							1	4	136	9							
08	4371	X	1692	-0-	-2679	-0-	374	1	1200	3	Y	107	106	0			6
							118	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	4920	X	4817	-0-	-103	-0-	287	1	3646	3	Y	796	805	0			61
							8	4	876	9							
05	5084	X	4934	-0-	-150	-0-	340	1	3731	3	Y	725	719	0			67
							65	4	798	9							
06	4920	X	4670	-0-	-250	-0-	285	1	3635	3	Y	682	691	0			58
							750	9									
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	302	1	3738	3	Y	655	658	0			55
							721	9									
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	324	1	3592	3	Y	733	724	0			64
							5	4	806	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	5100	X	5084	-0-	-16	-0-	311	1	3938	3	Y	752	762	0			59
							8	4	827	9							
05	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	339	1	3706	3	Y	659	656	0			62
							64	4	725	9							
06	5100	X	4468	-0-	-632	-0-	272	1	3472	3	Y	658	664	0			56
							724	9									
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	306	1	3789	3	Y	632	635	0			53
							695	9									
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	392	1	4352	3	Y	695	688	0			60
							7	4	765	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	326	1	4132	3	Y	647	659	0			53
							9	4	712	9							
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	389	1	4257	3	Y	591	586	0			58
							74	4	650	9							
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	327	1	4180	3	Y	589	594	0			53
							648	9									
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	341	1	4218	3	Y	568	570	0			51
							625	9									
08	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	331	1	3667	3	Y	639	631	0			59
							5	4	703	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					59

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 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
04	5280	X	4920	-0-	-360	-0-	304	1	3854	3	Y	685	704	0			61
							8	4	754	9							
05	5456	X	5132	-0-	-324	-0-	367	1	4021	3	Y	613	610	0			64
							70	4	674	9							
06	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	305	1	3887	3	Y	573	581	0			56
							630	9									
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	349	1	4322	3	Y	568	569	0			55
							1	4	625	9							
08	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	358	1	3969	3	Y	590	586	0			59
							6	4	649	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					59

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	408	1	2369	3	Y	129	62	1			154
							104	4	142	9							
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	432	1	3894	3	Y	93	124	1			123
							279	4	102	9							
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	557	1	2075	3	Y	75	121	1			77
							464	4	83	9							
07	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	462	1	2205	3	Y	71	57	1			91
							215	4	78	9							
08	4061	X	2009	-0-	-2052	-0-	421	1	1433	3	Y	64	52	1			103
							85	4	70	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					103

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR 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
04	4890	X	3104	-0-	-1786	-0-	426	1	2475	3	Y	86	38	1			94
							108	4	95	9							
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	417	1	3760	3	Y	64	79	1			79
							269	4	70	9							
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	659	1	2451	3	Y	60	85	1			54
							549	4	66	9							
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	647	1	3100	3	Y	65	47	1			72
							303	4	72	9							
08	4526	X	2936	-0-	-1590	-0-	623	1	2119	3	Y	63	45	1			90
							125	4	69	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					90

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
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	26	1	2742	3	Y	94	95	0			14
							103	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	24	1	2789	3	Y	122	122	0			14
							7	4	134	9							
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	25	1	2574	3	Y	152	130	0			36
							20	4	167	9							
07	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	26	1	2461	3	Y	134	148	0			22
							18	4	147	9							
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	20	1	2443	3	Y	123	128	0			17
							135	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2400	X	2058	-0-	-342	-0-	19	1	1963	3	Y	69	68	0			19
							76	9									
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	20	1	2197	3	Y	40	46	0			13
							5	4	44	9							
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	22	1	2276	3	Y	41	37	0			17
							18	4	45	9							
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	28	1	2744	3	Y	45	48	0			14
							20	4	50	9							
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	21	1	2653	3	Y	45	45	0			14
							1	4	50	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	25	1	2581	3	Y	124	119	0			21
							136	9									
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	25	1	2763	3	Y	126	129	0			18
							6	4	139	9							
06	2670	N	2581	-0-	-89	-0-	24	1	2429	3	Y	99	90	0			27
							19	4	109	9							
07	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	30	1	2892	3	Y	120	126	0			21
							21	4	132	9							
08	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	22	1	2709	3	Y	105	109	0			17
							1	4	116	9							
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
04	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	63	1	3283	3	Y	373	364	0			31
							7	4	410	9							
05	3999	X	3533	-0-	-466	-0-	54	1	3094	3	Y	349	360	0			20
							1	4	384	9							
06	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	35	1	3027	3	Y	331	328	0			23
							7	4	364	9							
07	3844	X	3186	-0-	-658	-0-	26	1	2807	3	Y	321	320	0			24
							353	9									
08	3844	X	3393	-0-	-451	-0-	29	1	3010	3	Y	321	318	0			27
							1	4	353	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	63	1	3284	3	Y	174	170	0			13
							7	4	191	9							
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	59	1	3369	3	Y	163	168	0			8
							1	4	179	9							
06	3630	X	3510	-0-	-120	-0-	37	1	3294	3	Y	155	153	0			10
							8	4	171	9							
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	33	1	3577	3	Y	210	210	0			10
							231	9									
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	34	1	3504	3	Y	298	295	0			13
							1	4	328	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	26	1	2694	3	Y	113	111	0			19
							124	9									
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	24	1	2884	3	Y	124	126	0			17
							8	4	136	9							
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	30	1	3043	3	Y	150	128	0			39
							23	4	165	9							
07	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	26	1	2485	3	Y	153	164	0			28
							18	4	168	9							
08	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	21	1	2575	3	Y	125	132	0			21
							1	4	138	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	18	1	1815	3	Y	50	47	0			10
							55	9									
05	2325	X	2277	-0-	-48	-0-	19	1	2196	3	Y	52	53	0			9
							5	4	57	9							
06	2250	X	1709	-0-	-541	-0-	16	1	1637	3	Y	39	36	0			12
							13	4	43	9							
07	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	27	1	2664	3	Y	59	60	0			11
							20	4	65	9							
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	21	1	2544	3	Y	69	68	0			12
							76	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3668	-0-		-292		-0-		64	1	3325	3	Y	247	240	0			25
										7	4	272	9							
05	4030	X	3262	-0-		-768		-0-		53	1	2991	3	Y	197	205	0			17
										1	4	217	9							
06	3600	X	3020	-0-		-580		-0-		32	1	2788	3	Y	175	173	0			19
										7	4	193	9							
07	3782	X	3466	-0-		-316		-0-		30	1	3171	3	Y	241	240	0			20
										265	9									
08	3782	X	3289	-0-		-493		-0-		29	1	2941	3	Y	289	286	0			23
										1	4	318	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-		-3660		-0-						Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5879	-0-		-631		-0-		357	1	4523	3	Y	899	907	0			73
										10	4	989	9							
05	7099	X	5877	-0-		-1222		-0-		409	1	4472	3	Y	835	825	0			83
										77	4	919	9							
06	6870	X	5631	-0-		-1239		-0-		346	1	4416	3	Y	790	799	0			74
										869	9									
07	5828	X	5428	-0-		-400		-0-		345	1	4273	3	Y	735	741	0			68
										1	4	809	9							
08	5828	X	5534	-0-		-294		-0-		388	1	4302	3	Y	762	757	0			73
										6	4	838	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-		-5640		-0-						Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2665	-0-		-335		131		43	1	2240	3	Y	343	335	0			24
										5	4	377	9							
05	2868	X	2737	-0-		-131		-0-		42	1	2382	3	Y	284	292	0			16
										1	4	312	9							
06	2824	X	2824	-0-		-0-		-0-		28	1	2482	3	Y	280	278	0			18
										6	4	308	9							
07	3379	X	3044	-0-		-335		-0-		25	1	2661	3	Y	325	324	0			19
										358	9									
08	3379	X	3065	-0-		-314		-0-		26	1	2660	3	Y	344	340	0			23
										1	4	378	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-		-2820		-0-						Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2627	-0-		-373		6278		45	1	2323	3	Y	231	226	0			24
										5	4	254	9							
05	3100	N	2570	-0-		-530		5748		40	1	2288	3	Y	219	226	0			17
										1	4	241	9							
06	3000	N	2326	-0-		-674		5074		23	1	2049	3	Y	226	223	0			20
										5	4	249	9							
07	3100	N	2352	-0-		-748		4326		19	1	2069	3	Y	240	240	0			20
										264	9									
08	3100	N	2834	-0-		-266		4060		25	1	2499	3	Y	282	279	0			23
										310	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-		-2340		1720						Y	NO RPT					23

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
04	1980	X	1560	-0-	-420	-0-	24	1	1209	3	Y	295	288	0			14
							2	4	325	9							
05	3100	N	4324	-0-	1224	1224	66	1	3769	3	Y	444	451	0			7
							1	4	488	9							
06	3000	N	2204	-0-	-796	428	21	1	1870	3	Y	280	277	0			10
							5	4	308	9							
07	2619	N	2191	-0-	-428	-0-	19	1	2012	3	Y	145	145	0			10
							160	9									
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	17	1	1697	3	Y	127	126	0			11
							140	9									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	4290	X	2810	-0-	-1480	-0-	44	1	2307	3	Y	413	403	0			38
							5	4	454	9							
05	3875	X	2722	-0-	-1153	-0-	38	1	2137	3	Y	497	510	0			25
							547	9									
06	3600	X	2682	-0-	-918	-0-	26	1	2232	3	Y	381	377	0			29
							5	4	419	9							
07	3286	X	2862	-0-	-424	-0-	23	1	2412	3	Y	388	387	0			30
							427	9									
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	30	1	3075	3	Y	445	440	0			35
							1	4	490	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	4860	X	4447	-0-	-413	-0-	283	1	3585	3	Y	519	537	0			50
							8	4	571	9							
05	5084	X	4264	-0-	-820	-0-	299	1	3269	3	Y	582	569	0			63
							56	4	640	9							
06	4920	X	4214	-0-	-706	-0-	262	1	3338	3	Y	558	563	0			58
							614	9									
07	4681	X	4461	-0-	-220	-0-	291	1	3602	3	Y	516	521	0			53
							568	9									
08	4681	X	3956	-0-	-725	-0-	287	1	3187	3	Y	434	440	0			47
							5	4	477	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	6390	X	4902	-0-	-1488	-0-	303	1	3840	3	Y	683	710	0			60
							8	4	751	9							
05	6603	X	2744	-0-	-3859	-0-	203	1	2231	3	Y	246	277	0			29
							39	4	271	9							
06	6390	X	4511	-0-	-1879	-0-	285	1	3635	3	Y	537	518	0			48
							591	9									
07	6045	X	5357	-0-	-688	-0-	323	1	3992	3	Y	947	912	0			83
							1042	9									
08	6045	X	5063	-0-	-982	-0-	349	1	3870	3	Y	762	771	0			74
							6	4	838	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	5700	X	5292	-0-	-408	-0-	91	1	4655	3	Y	488	476	0			37
							9	4	537	9							
05	5890	X	5119	-0-	-771	-0-	78	1	4448	3	Y	538	553	0			22
							1	4	592	9							
06	5700	X	5036	-0-	-664	-0-	51	1	4524	3	Y	409	405	0			26
							11	4	450	9							
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	45	1	4867	3	Y	426	425	0			27
							469	9									
08	5363	X	3966	-0-	-1397	-0-	34	1	3501	3	Y	391	387	0			31
							1	4	430	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	8190	X	6754	-0-	-1436	-0-	113	1	5819	3	Y	736	718	0			76
							12	4	810	9							
05	8463	X	8122	-0-	-341	-0-	122	1	6969	3	Y	935	963	0			48
							2	4	1029	9							
06	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	76	1	6730	3	Y	909	900	0			57
							17	4	1000	9							
07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	66	1	7044	3	Y	938	936	0			59
							1032	9									
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	68	1	6870	3	Y	920	910	0			69
							1	4	1012	9							
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	5040	X	3602	-0-	-1438	-0-	64	1	3322	3	Y	190	185	0			29
							7	4	209	9							
05	5332	X	3513	-0-	-1819	-0-	58	1	3312	3	Y	129	140	0			18
							1	4	142	9							
06	5160	X	4590	-0-	-570	-0-	47	1	4150	3	Y	348	345	0			21
							10	4	383	9							
07	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	41	1	4452	3	Y	380	379	0			22
							418	9									
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	46	1	4628	3	Y	339	336	0			25
							1	4	373	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	71	1	3635	3	Y	266	260	0			27
							7	4	293	9							
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	80	1	4545	3	Y	220	229	0			18
							1	4	242	9							
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	48	1	4311	3	Y	202	200	0			20
							11	4	222	9							
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	39	1	4135	3	Y	231	231	0			20
							254	9									
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	30	1	3131	3	Y	280	277	0			23
							1	4	308	9							
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	80	1	4102	3	Y	365	356	0			36
							8	4	402	9							
05	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	68	1	3872	3	Y	273	285	0			24
							1	4	300	9							
06	4650	X	3993	-0-	-657	-0-	42	1	3689	3	Y	230	228	0			26
							9	4	253	9							
07	4588	X	4383	-0-	-205	-0-	38	1	4023	3	Y	293	292	0			27
							322	9									
08	4588	X	3826	-0-	-762	-0-	33	1	3417	3	Y	341	338	0			30
							1	4	375	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	22	1	4668	3	Y	388	386	0			23
							427	9									
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	32	1	3592	3	Y	263	266	0			20
							289	9									
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	50	1	4107	3	Y	313	297	0			36
							1	4	344	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	56	1	4353	3	Y	349	353	0			32
							384	9									
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	63	1	4576	3	Y	366	366	0			32
							403	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	3	Y	130	122	0			24
							143	9									
05	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	24	1	2697	3	Y	104	110	0			18
							6	4	114	9							
06	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	26	1	2609	3	Y	99	88	0			29
							20	4	109	9							
07	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	30	1	2882	3	Y	107	114	0			22
							21	4	118	9							
08	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	24	1	2947	3	Y	108	110	0			20
							1	4	119	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	29	1	6089	3	Y	570	566	0			40
							627	9									
05	5797	X	5159	-0-	-638	-0-	42	1	4684	3	Y	394	398	0			36
							433	9									
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	65	1	5292	3	Y	462	439	0			59
							1	4	508	9							
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	70	1	5505	3	Y	500	506	0			53
							550	9									
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	74	1	5383	3	Y	498	498	0			53
							548	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	3	Y	104	100	0			20
							114	9									
05	2728	N	2606	-0-	-122	-0-	21	1	2467	3	Y	102	105	0			17
							6	4	112	9							
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	25	1	2526	3	Y	115	99	0			33
							19	4	127	9							
07	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	25	1	2419	3	Y	89	102	0			20
							18	4	98	9							
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	21	1	2506	3	Y	93	95	0			18
							102	9									
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	25	1	5192	3	Y	543	539	0			39
							597	9									
05	5766	X	4823	-0-	-943	-0-	39	1	4340	3	Y	404	407	0			36
							444	9									
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	62	1	4984	3	Y	503	477	0			62
							1	4	553	9							
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	72	1	5601	3	Y	586	592	0			56
							645	9									
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	74	1	5404	3	Y	568	569	0			55
							625	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	31	1	6433	3	Y	583	581	0			40
							641	9									
05	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	43	1	4837	3	Y	422	425	0			37
							464	9									
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	69	1	5570	3	Y	499	474	0			62
							1	4	549	9							
07	7440	X	6476	-0-	-964	-0-	74	1	5826	3	Y	523	530	0			55
							1	4	575	9							
08	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	79	1	5847	3	Y	528	529	0			54
							1	4	581	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	51	1	10957	3	Y	998	977	0			58
							1	4	1098	9							
05	10044	X	9651	-0-	-393	-0-	77	1	8747	3	Y	751	756	0			53
							1	4	826	9							
06	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	126	1	10231	3	Y	922	876	0			99
							2	4	1014	9							
07	12462	X	11483	-0-	-979	-0-	131	1	10310	3	Y	946	959	0			86
							1	4	1041	9							
08	12462	X	11372	-0-	-1090	-0-	138	1	10195	3	Y	944	945	0			85
							1	4	1038	9							
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					85

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
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	533	1	9951	3	Y	229	238	1			71
							1	4	252	9							
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	543	1	9723	3	Y	212	180	1			103
							1	4	233	9							
06	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	583	1	10106	3	Y	189	225	1			67
							1	4	208	9							
07	10354	X	9488	-0-	-866	-0-	560	1	8717	3	Y	192	184	1			75
							211	9									
08	10354	X	5576	-0-	-4778	-0-	333	1	5139	3	Y	94	112	1			57
							1	4	103	9							
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	31	1	6459	3	Y	496	496	0			39
							546	9									
05	6169	X	5431	-0-	-738	-0-	44	1	4928	3	Y	417	419	0			37
							459	9									
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	71	1	5750	3	Y	511	485	0			63
							1	4	562	9							
07	8215	X	6291	-0-	-1924	-0-	72	1	5667	3	Y	502	510	0			55
							552	9									
08	8215	X	6223	-0-	-1992	-0-	76	1	5599	3	Y	497	498	0			54
							1	4	547	9							
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	245	1	2620	3	Y	287	297	0			18
							316	9									
05	1736	X	1108	-0-	-628	-0-	95	1	861	3	Y	138	148	0			8
							152	9									
06	2730	X	751	-0-	-1979	-0-	68	1	559	3	Y	112	113	0			7
							1	4	123	9							
07	1643	X	1080	-0-	-563	-0-	99	1	860	3	Y	110	110	0			7
							121	9									
08	1643	X	516	-0-	-1127	-0-	50	1	391	3	Y	68	68	0			7
							75	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3000	N	3765	-0-	765	765	293	1	3132	3	Y	309	292	0			24
							340	9									
05	3100	N	2993	-0-	-107	658	270	1	2452	3	Y	246	253	0			17
							271	9									
06	3000	N	2867	-0-	-133	525	282	1	2322	3	Y	236	236	0			17
							3	4	260	9							
07	3480	X	2955	-0-	-525	-0-	274	1	2392	3	Y	263	263	0			17
							289	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	310	1	2424	3	Y	281	276	0			22
							2	4	309	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	359	1	3839	3	Y	293	298	0			26
							322	9									
05	5115	X	4657	-0-	-458	-0-	425	1	3865	3	Y	334	338	0			22
							367	9									
06	5460	X	4362	-0-	-1098	-0-	433	1	3558	3	Y	333	332	0			23
							5	4	366	9							
07	5797	X	4660	-0-	-1137	-0-	441	1	3848	3	Y	337	337	0			23
							371	9									
08	5797	X	4574	-0-	-1223	-0-	476	1	3732	3	Y	329	324	0			28
							4	4	362	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	113	1	1209	3	Y	129	138	0			18
							142	9									
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	80	1	730	3	Y	195	194	0			19
							215	9									
06	1230	N	774	-0-	-456	-0-	62	1	510	3	Y	183	184	0			18
							1	4	201	9							
07	1519	N	976	-0-	-543	-0-	75	1	656	3	Y	223	222	0			19
							245	9									
08	1023	N	719	-0-	-304	-0-	64	1	498	3	Y	143	143	0			19
							157	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	391	1	4186	3	Y	367	374	0			28
							404	9									
05	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	422	1	3833	3	Y	415	420	0			23
							457	9									
06	5130	X	4720	-0-	-410	-0-	462	1	3801	3	Y	411	411	0			23
							5	4	452	9							
07	6231	X	4941	-0-	-1290	-0-	460	1	4019	3	Y	420	421	0			22
							462	9									
08	6231	X	5101	-0-	-1130	-0-	523	1	4102	3	Y	429	422	0			29
							4	4	472	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	377	1	4029	3	Y	553	527	0			50
							608	9									
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	399	1	3625	3	Y	577	584	0			43
							635	9									
06	4500	X	4282	-0-	-218	-0-	402	1	3303	3	Y	521	523	0			41
							4	4	573	9							
07	5115	X	4102	-0-	-1013	-0-	363	1	3171	3	Y	516	518	0			39
							568	9									
08	5115	X	3638	-0-	-1477	-0-	351	1	2755	3	Y	481	474	0			46
							3	4	529	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4309	-0-	-941	-0-	350 212	1 9	3747	3	Y	193	183	0			10
05	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	515 311	1 9	4676	3	Y	283	282	0			11
06	5580	X	5163	-0-	-417	-0-	524 5	1 4	4304 330	3 9	Y	300	299	0			12
07	5456	X	4475	-0-	-981	-0-	431 284	1 9	3760	3	Y	258	260	0			10
08	5487	X	4993	-0-	-494	-0-	526 4	1 4	4127 336	3 9	Y	305	298	0			17
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					17

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	440	-0-	-10240	-0-	22 12	1 9	406	3	Y	11	54	1			192
05	11036	X	3316	-0-	-7720	-0-	171 89	1 9	3056	3	Y	81	65	1			208
06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	865 2	1 4	15020 336	3 9	Y	305	295	1			218
07	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	755 321	1 9	11768	3	Y	292	275	1			235
08	10664	X	1725	-0-	-8939	-0-	102 1	1 4	1582 40	3 9	Y	36	75	1			196
09	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					196

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	203 326	1 9	1416	3	Y	296	274	1			39
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	213 328	1 9	1609	3	Y	298	309	1			28
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	170 365	1 9	1514	3	Y	332	332	1			28
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	171 152	1 9	1490	3	Y	138	147	1			19
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	194 366	1 9	1431	3	Y	333	299	1			53
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					53

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1049	-0-	-871	-0-	110 177	1 9	762	3	Y	161	163	1			25
05	2697	X	1794	-0-	-903	-0-	175 298	1 9	1321	3	Y	271	270	1			26
06	2610	X	1517	-0-	-1093	-0-	121 320	1 9	1076	3	Y	291	291	1			26
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	101 242	1 9	877	3	Y	220	217	1			29
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	105 332	1 9	773	3	Y	302	279	1			52
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	4500	X	2198	-0-	-2302	-0-	259	1	1801	3	Y	125	124	1			12
							138	9									
05	4650	X	2596	-0-	-2054	-0-	292	1	2210	3	Y	85	94	1			3
							94	9									
06	4500	X	2622	-0-	-1878	-0-	250	1	2219	3	Y	139	136	1			6
							153	9									
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	299	1	2606	3	Y	517	469	1			54
							569	9									
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	308	1	2273	3	Y	166	191	1			29
							183	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	167	1	1455	3	Y	168	162	0			15
							1	4	185	9							
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	178	1	1611	3	Y	142	146	0			11
							3	4	156	9							
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	189	1	1815	3	Y	140	138	0			13
							18	4	154	9							
07	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	125	1	1281	3	Y	133	135	0			11
							3	4	146	9							
08	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	149	1	1390	3	Y	140	139	0			12
							2	4	154	9							
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	497	1	4610	3	Y	721	673	0			115
							4	4	793	9							
05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	508	1	5935	3	Y	871	850	0			136
							958	9									
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	414	1	4770	3	Y	888	668	0			356
							977	9									
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	376	1	4229	3	Y	607	873	0			90
							668	9									
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	296	1	3995	3	Y	622	615	0			97
							684	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					97

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
04	5010	X	4012	-0-	-998	-0-	339	1	3147	3	Y	475	450	0			77
							3	4	523	9							
05	5177	X	3630	-0-	-1547	-0-	248	1	2897	3	Y	441	445	0			73
							485	9									
06	4770	X	4065	-0-	-705	-0-	275	1	3167	3	Y	566	416	0			223
							623	9									
07	4836	X	4329	-0-	-507	-0-	306	1	3441	3	Y	529	682	0			70
							582	9									
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	267	1	3604	3	Y	578	562	0			86
							636	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					86

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
04	4380	X	3385	-0-	-995	-0-	283	1	2626	3	Y	431	405	0			66
							2	4	474	9							
05	4495	X	3352	-0-	-1143	-0-	227	1	2651	3	Y	431	431	0			66
							474	9									
06	4320	X	4024	-0-	-296	-0-	269	1	3096	3	Y	599	437	0			228
							659	9									
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	289	1	3253	3	Y	432	604	0			56
							475	9									
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	225	1	3047	3	Y	373	376	0			53
							410	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	2790	X	1079	-0-	-1711	-0-	96	1	890	3	Y	84	93	0			12
							1	4	92	9							
05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	202	1	2360	3	Y	209	195	0			26
							230	9									
06	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	163	1	1884	3	Y	154	120	0			60
							169	9									
07	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	179	1	2019	3	Y	79	130	0			9
							87	9									
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	191	1	2579	3	Y	84	85	0			8
							92	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	359	1	3335	3	Y	495	476	0			66
							3	4	545	9							
05	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	254	1	2968	3	Y	343	364	0			45
							377	9									
06	3510	X	3367	-0-	-143	-0-	236	1	2720	3	Y	374	282	0			137
							411	9									
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	247	1	2775	3	Y	365	468	0			34
							402	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	198	1	2675	3	Y	459	440	0			53
							505	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	3840	X	3648	-0-	-192	-0-	321	1	2988	3	Y	305	294	0			43
							3	4	336	9							
05	3968	X	3212	-0-	-756	-0-	229	1	2685	3	Y	271	276	0			38
							298	9									
06	3840	X	3266	-0-	-574	-0-	238	1	2749	3	Y	254	195	0			97
							279	9									
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	279	1	3141	3	Y	403	462	0			38
							443	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	237	1	3205	3	Y	405	393	0			50
							446	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	3360	X	2958	-0-	-402	-0-	248	1	2305	3	Y	366	344	0			51
							2	4	403	9							
05	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	228	1	2665	3	Y	334	337	0			48
							367	9									
06	3360	X	2980	-0-	-380	-0-	212	1	2445	3	Y	294	227	0			115
							323	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	219	1	2461	3	Y	297	380	0			32
							327	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	178	1	2412	3	Y	330	320	0			42
							363	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	3	Y	146	141	0			6
							1	4	161	9							
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	154	1	1392	3	Y	178	182	0			2
							2	4	196	9							
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	156	1	1500	3	Y	159	157	0			4
							15	4	175	9							
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	151	1	1537	3	Y	160	161	0			3
							3	4	176	9							
08	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	144	1	1348	3	Y	119	118	0			4
							2	4	131	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3210	X	2239	-0-	-971	-0-	214	1	1872	3	Y	137	133	0			14
							2	4	151	9							
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	169	1	1527	3	Y	104	108	0			10
							3	4	114	9							
06	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	171	1	1640	3	Y	138	136	0			12
							16	4	152	9							
07	2325	X	1177	-0-	-1148	-0-	96	1	981	3	Y	89	91	0			10
							2	4	98	9							
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	159	1	1479	3	Y	126	125	0			11
							2	4	139	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	31110	X	27249	-0-	-3861	-0-	1233	1	25428	3	Y	534	530	1			48
							1	4	587	9							
05	32147	X	27757	-0-	-4390	-0-	1286	1	25905	3	Y	513	503	1			58
							2	4	564	9							
06	30090	X	26117	-0-	-3973	-0-	1208	1	24425	3	Y	439	432	1			65
							1	4	483	9							
07	30194	X	26796	-0-	-3398	-0-	1254	1	25047	3	Y	449	470	1			44
							1	4	494	9							
08	29202	X	26651	-0-	-2551	-0-	1216	1	24980	3	Y	413	416	1			41
							1	4	454	9							
09	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	2547	N	2526	-0-	-21	-0-	207	1	1952	3	Y	333	331	0			59
							1	4	366	9							
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	134	1	1210	3	Y	176	190	0			45
							1	4	194	9							
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
07	3131	X	2178	-0-	-953	-0-	166	1	1820	3	Y	171	152	0			19
							4	4	188	9							
08	3131	X	1574	-0-	-1557	-0-	199	1	1242	3	Y	121	121	0			19
							133	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	294	1	3501	3	Y	634	625	0			37
							697	9									
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	339	1	4836	3	Y	702	704	0			35
							1	4	772	9							
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	445	1	5392	3	Y	706	702	0			39
							1	4	777	9							
07	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	281	1	3621	3	Y	659	663	0			35
							1	4	725	9							
08	5022	X	4267	-0-	-755	-0-	259	1	3353	3	Y	595	596	0			34
							655	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	417	1	4981	3	Y	939	926	0			51
							1	4	1033	9							
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	335	1	4784	3	Y	1191	1192	0			50
							1	4	1310	9							
06	6210	X	5542	-0-	-668	-0-	345	1	4176	3	Y	928	922	0			56
							1021	9									
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	377	1	4849	3	Y	913	919	0			50
							1	4	1004	9							
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	336	1	4351	3	Y	798	800	0			48
							878	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2714	-0-	-286	438	191	1	2270	3	Y	230	226	0			25
							253	9									
05	2852	X	2064	-0-	-788	-0-	108	1	1531	3	Y	386	387	0			24
							425	9									
06	2760	X	1189	-0-	-1571	-0-	66	1	793	3	Y	300	298	0			26
							330	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	193	1	2478	3	Y	938	939	0			25
							1032	9									
08	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	424	1	5491	3	Y	1920	1921	0			24
							2112	9									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4113	-0-	-987	-0-	264 706	1 9	3143	3	Y	642	633	0			39
05	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	271 916	1 9	3852	3	Y	833	834	0			38
06	4290	X	4247	-0-	-43	-0-	266 771	1 9	3210	3	Y	701	697	0			42
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	283 741	1 9	3627	3	Y	674	679	0			37
08	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	291 749	1 9	3763	3	Y	681	683	0			35
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	166 395	1 9	1983	3	Y	359	354	0			20
05	2449	X	2031	-0-	-418	-0-	108 389	1 9	1534	3	Y	354	355	0			19
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	232 589	1 9	2798	3	Y	535	532	0			22
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	272 637	1 9	3489	3	Y	579	583	0			18
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	151 418	1 9	1960	3	Y	380	381	0			17
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	13500	X	12853	-0-	-647	-0-	595 348	1 9	11910	3	Y	316	281	1			203
05	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	640 6	1 4	12479 317	3 9	Y	288	306	1			185
06	13500	X	9738	-0-	-3762	-0-	468 3	1 4	9021 246	3 9	Y	224	240	1			169
07	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	668 1	1 4	12709 332	3 9	Y	302	281	1			190
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	606 2	1 4	11781 218	3 9	Y	198	218	1			170
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					170

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
04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	394 248	1 9	7870	3	Y	225	201	1			169
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	404 4	1 4	7874 243	3 9	Y	221	232	1			158
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	382 3	1 4	7375 238	3 9	Y	216	224	1			150
07	7936	X	7798	-0-	-138	-0-	380 1	1 4	7224 193	3 9	Y	175	170	1			155
08	7936	X	7643	-0-	-293	-0-	364 1	1 4	7071 207	3 9	Y	188	194	1			149
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					149

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
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	36	1	241	3	Y	389	366	0			23
							428	9									
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	89	1	621	3	Y	-0-	23	0			-0-
08	3100	N	4454	-0-	1354	1354	257	1	3550	3	Y	588	542	0			46
							647	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	1204					Y	NO RPT					46

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
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1395	3	Y	154	149	0			9
							1	4	169	9							
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	152	1	1368	3	Y	162	166	0			5
							2	4	178	9							
06	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	168	1	1615	3	Y	155	154	0			6
							16	4	171	9							
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	167	1	1703	3	Y	188	189	0			5
							4	4	207	9							
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	173	1	1614	3	Y	141	140	0			6
							2	4	155	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	706	1	2188	3	Y	404	368	1			138
							444	9									
05	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	568	1	1494	3	Y	333	333	1			138
							366	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	904	1	2690	3	Y	436	432	1			142
							480	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	713	1	2204	3	Y	364	356	1			150
							400	9									
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	747	1	2097	3	Y	397	403	1			144
							437	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					144

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
04	8070	X	7089	-0-	-981	-0-	468	1	5591	3	Y	935	922	0			45
							1	4	1029	9							
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	394	1	5625	3	Y	837	840	0			42
							1	4	921	9							
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	397	1	4803	3	Y	698	694	0			46
							768	9									
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	371	1	4779	3	Y	621	627	0			40
							1	4	683	9							
08	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	470	1	6076	3	Y	686	688	0			38
							755	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	380	1	7898	3	Y	306	293	1			38
							4	4	337	9							
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	421	1	8462	3	Y	326	321	1			43
							2	4	359	9							
06	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	412	1	8326	3	Y	297	310	1			30
							1	4	327	9							
07	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	415	1	8228	3	Y	293	297	1			26
							322	9									
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	368	1	7543	3	Y	267	269	1			24
							1	4	294	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	412	1	8553	3	Y	363	351	1			46
							4	4	399	9							
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	420	1	8458	3	Y	306	310	1			42
							3	4	337	9							
06	8040	X	4460	-0-	-3580	-0-	203	1	4104	3	Y	138	163	1			17
							1	4	152	9							
07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	590	1	11710	3	Y	462	437	1			42
							1	4	508	9							
08	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	452	1	9248	3	Y	339	347	1			34
							1	4	373	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	165	1	1965	3	Y	498	491	0			29
							548	9									
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	186	1	2650	3	Y	695	696	0			28
							765	9									
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	238	1	2877	3	Y	598	594	0			32
							658	9									
07	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	166	1	2134	3	Y	405	409	0			28
							446	9									
08	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	176	1	2281	3	Y	435	436	0			27
							479	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	3000	N	3081	-0-	81	624	306	1	2217	3	Y	505	548	0			50
							2	4	556	9							
05	1981	X	1357	-0-	-624	-0-	149	1	1054	3	Y	140	159	0			31
							154	9									
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	272	1	1849	3	Y	136	141	0			26
							150	9									
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	462	1	3234	3	Y	387	370	0			43
							426	9									
08	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	179	1	2469	3	Y	238	243	0			38
							262	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	313	1	6489	3	Y	330	322	1			41
							3	4	363	9							
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	335	1	6734	3	Y	311	310	1			42
							2	4	342	9							
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	315	1	6377	3	Y	274	288	1			28
							1	4	301	9							
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	323	1	6399	3	Y	269	272	1			25
							296	9									
08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	312	1	6374	3	Y	283	283	1			25
							311	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	193	1	1399	3	Y	171	188	0			23
							1	4	188	9							
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	184	1	1301	3	Y	151	149	0			25
							166	9									
06	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	187	1	1270	3	Y	123	127	0			21
							135	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	195	1	1366	3	Y	236	228	0			29
							260	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	115	1	1591	3	Y	171	172	0			28
							188	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	244	1	1763	3	Y	366	407	0			41
							1	4	403	9							
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	274	1	1936	3	Y	360	354	0			47
							396	9									
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	333	1	2264	3	Y	291	302	0			36
							320	9									
07	3100	N	3516	-0-	416	416	375	1	2629	3	Y	465	452	0			49
							512	9									
08	3100	N	3174	-0-	74	490	188	1	2599	3	Y	352	353	0			48
							387	9									
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	20850	X	18244	-0-	-2606	-0-	828	1	17055	3	Y	328	328	1			30
							361	9									
05	21545	X	19955	-0-	-1590	-0-	928	1	18681	3	Y	314	308	1			36
							1	4	345	9							
06	19500	X	18815	-0-	-685	-0-	872	1	17624	3	Y	290	282	1			44
							319	9									
07	19840	X	19548	-0-	-292	-0-	918	1	18323	3	Y	279	294	1			29
							307	9									
08	19840	X	19530	-0-	-310	-0-	892	1	18341	3	Y	269	270	1			28
							1	4	296	9							
09	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	169	1	1226	3	Y	157	174	0			19
							1	4	173	9							
05	3100	N	5031	-0-	1931	1931	538	1	3804	3	Y	626	586	0			59
							689	9									
06	3000	N	4082	-0-	1082	3013	440	1	2986	3	Y	596	608	0			47
							656	9									
07	3100	N	198	-0-	-2902	111	19	1	132	3	Y	43	76	0			14
							47	9									
08	2263	X	294	-0-	-1969	-0-	16	1	217	3	Y	55	55	0			14
							61	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	11610	X	11395	-0-	-215	-0-	516	1	10417	3	Y	420	410	1			57
							462	9									
05	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	555	1	11055	3	Y	399	406	1			50
							439	9									
06	11610	X	11584	-0-	-26	-0-	541	1	10686	3	Y	324	328	1			46
							1	4	356	9							
07	11997	X	11582	-0-	-415	-0-	554	1	10860	3	Y	153	186	1			13
							168	9									
08	11997	X	11219	-0-	-778	-0-	525	1	10558	3	Y	108	109	1			12
							17	4	119	9							
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	1048	1	19557	3	Y	368	398	1			283
							1	4	405	9							
05	21328	X	7900	-0-	-13428	-0-	411	1	7359	3	Y	117	123	1			277
							1	4	129	9							
06	20640	X	19177	-0-	-1463	-0-	1029	1	17860	3	Y	260	272	1			265
							2	4	286	9							
07	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	1252	1	19503	3	Y	352	324	1			293
							387	9									
08	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	1187	1	18338	3	Y	295	310	1			278
							5	4	325	9							
09	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					278

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
04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	549	1	10253	3	Y	224	232	1			277
							1	4	246	9							
05	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	1111	1	19884	3	Y	385	308	1			354
							2	4	424	9							
06	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	969	1	16821	3	Y	271	338	1			287
							2	4	298	9							
07	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	834	1	13002	3	Y	238	234	1			291
							262	9									
08	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	1079	1	16650	3	Y	302	303	1			290
							4	4	332	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					290

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	556	1	4024	3	Y	205	232	0			23
							3	4	226	9							
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	421	1	2971	3	Y	248	242	0			29
							273	9									
06	3450	X	2766	-0-	-684	-0-	327	1	2217	3	Y	202	210	0			21
							222	9									
07	5673	X	3155	-0-	-2518	-0-	346	1	2426	3	Y	348	338	0			31
							383	9									
08	5673	X	2085	-0-	-3588	-0-	127	1	1759	3	Y	181	188	0			24
							199	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	584	1	4224	3	Y	294	328	0			27
							3	4	323	9							
05	5332	X	4239	-0-	-1093	-0-	499	1	3524	3	Y	196	199	0			24
							216	9									
06	5160	X	3755	-0-	-1405	-0-	451	1	3060	3	Y	222	225	0			21
							244	9									
07	5332	X	3988	-0-	-1344	-0-	435	1	3046	3	Y	461	444	0			38
							507	9									
08	5301	X	3554	-0-	-1747	-0-	216	1	2985	3	Y	321	324	0			35
							353	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					35

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	278	1	2012	3	Y	126	142	0			13
							2	4	139	9							
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	315	1	2228	3	Y	109	109	0			13
							120	9									
06	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	253	1	1718	3	Y	81	85	0			9
							89	9									
07	3100	N	3274	-0-	174	174	376	1	2632	3	Y	242	231	0			20
							266	9									
08	2773	N	2599	-0-	-174	-0-	165	1	2284	3	Y	136	140	0			16
							150	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					16

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	235	1	1700	3	Y	199	226	0			26
							1	4	219	9							
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	293	1	2066	3	Y	227	222	0			31
							250	9									
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	353	1	2393	3	Y	177	185	0			23
							195	9									
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	342	1	2395	3	Y	286	278	0			31
							315	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	172	1	2374	3	Y	233	233	0			31
							256	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	13410	X	8192	-0-	-5218	-0-	361	1	7500	3	Y	297	279	1			37
							4	4	327	9							
05	13857	X	11010	-0-	-2847	-0-	502	1	10095	3	Y	373	361	1			49
							3	4	410	9							
06	11700	X	8501	-0-	-3199	-0-	387	1	7827	3	Y	260	281	1			28
							1	4	286	9							
07	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	671	1	13317	3	Y	408	398	1			38
							1	4	449	9							
08	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	454	1	9287	3	Y	278	288	1			28
							1	4	306	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	4050	X	2541	-0-	-1509	-0-	229	1	2158	3	Y	139	140	0			23
							1	4	153	9							
05	5456	X	2135	-0-	-3321	-0-	197	1	1779	3	Y	144	142	0			25
							1	4	158	9							
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	560	1	4709	3	Y	335	326	0			34
							1	4	369	9							
07	6200	X	3555	-0-	-2645	-0-	281	1	3063	3	Y	186	197	0			23
							6	4	205	9							
08	3844	X	3110	-0-	-734	-0-	404	1	2538	3	Y	152	153	0			22
							1	4	167	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	14B2 EXT		131	-0-	131	131	12	1	110	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		1273	-0-	1273	1404	110	1	925	3	Y	216	196	0			20
							238	9									
07	2656	X	1252	-0-	-1404	-0-	84	1	922	3	Y	222	216	0			26
							2	4	244	9							
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1	941	3	Y	239	232	0			33
							263	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	808	1	2503	3	Y	371	334	1			127
							408	9									
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	978	1	2573	3	Y	451	407	1			171
							496	9									
06	3570	X	3425	-0-	-145	-0-	741	1	2207	3	Y	434	454	1			151
							477	9									
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	719	1	2222	3	Y	356	355	1			152
							392	9									
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	725	1	2033	3	Y	381	390	1			143
							419	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					143

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
04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	313	1	4008	3	Y	425	424	0			46
							468	9									
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	345	1	4599	3	Y	199	200	0			45
							219	9									
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	328	1	4445	3	Y	819	816	0			48
							901	9									
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	298	1	3952	3	Y	631	630	0			49
							694	9									
08	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	195	1	3731	3	Y	560	560	0			49
							616	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	3570	X	2636	-0-	-934	-0-	154	1	1974	3	Y	462	461	0			39
							508	9									
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	238	1	3163	3	Y	334	334	0			39
							367	9									
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	274	1	3716	3	Y	655	652	0			42
							721	9									
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	292	1	3875	3	Y	549	548	0			43
							604	9									
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	192	1	3685	3	Y	506	506	0			43
							557	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	575	1	11637	3	Y	510	500	1			74
							1	4	561	9							
05	12648	X	11560	-0-	-1088	-0-	535	1	10647	3	Y	344	368	1			50
							378	9									
06	12240	X	11267	-0-	-973	-0-	523	1	10324	3	Y	381	374	1			57
							1	4	419	9							
07	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	659	1	12915	3	Y	463	474	1			46
							509	9									
08	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	632	1	12722	3	Y	473	449	1			70
							21	4	520	9							
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	373	1	4775	3	Y	335	335	0			41
							369	9									
05	5456	X	4144	-0-	-1312	-0-	264	1	3516	3	Y	331	331	0			41
							364	9									
06	5430	X	3792	-0-	-1638	-0-	232	1	3146	3	Y	376	375	0			42
							414	9									
07	5704	X	4267	-0-	-1437	-0-	263	1	3484	3	Y	473	472	0			43
							520	9									
08	5704	X	3967	-0-	-1737	-0-	173	1	3310	3	Y	440	440	0			43
							484	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	192	1	2459	3	Y	519	517	0			36
							571	9									
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	268	1	3561	3	Y	913	912	0			37
							1004	9									
06	4140	X	4120	-0-	-20	-0-	246	1	3346	3	Y	480	478	0			39
							528	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	255	1	3376	3	Y	530	529	0			40
							583	9									
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	189	1	3617	3	Y	461	461	0			40
							507	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	173	1	2213	3	Y	77	78	0			25
							85	9									
05	3379	X	2282	-0-	-1097	-0-	155	1	2066	3	Y	55	55	0			25
							61	9									
06	3270	X	2689	-0-	-581	-0-	171	1	2319	3	Y	181	180	0			26
							199	9									
07	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	149	1	1969	3	Y	198	197	0			27
							218	9									
08	2883	X	2457	-0-	-426	-0-	108	1	2067	3	Y	256	255	0			28
							282	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	561	1	11661	3	Y	481	464	1			62
							6	4	529	9							
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	584	1	11731	3	Y	439	441	1			60
							3	4	483	9							
06	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	528	1	10694	3	Y	408	427	1			41
							2	4	449	9							
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	596	1	11820	3	Y	415	418	1			38
							1	4	457	9							
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	594	1	12147	3	Y	403	403	1			38
							1	4	443	9							
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	3660	X	3166	-0-	-494	-0-	216	1	2568	3	Y	347	342	0			31
							382	9									
05	3782	X	2477	-0-	-1305	-0-	156	1	2227	3	Y	85	86	0			30
							94	9									
06	3690	X	3564	-0-	-126	-0-	235	1	2841	3	Y	444	441	0			33
							488	9									
07	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	224	1	2872	3	Y	461	464	0			30
							507	9									
08	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	196	1	2535	3	Y	548	549	0			29
							603	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	11490	X	10047	-0-	-1443	-0-	465	1	9391	3	Y	174	164	1			122
							191	9									
05	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	583	1	11625	3	Y	211	160	1			173
							1	4	232	9							
06	11490	X	10837	-0-	-653	-0-	521	1	10106	3	Y	190	208	1			155
							1	4	209	9							
07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	541	1	10269	3	Y	228	245	1			138
							1	4	251	9							
08	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	542	1	10517	3	Y	226	232	1			132
							19	4	249	9							
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					132

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
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	231	1	2961	3	Y	453	450	0			27
							498	9									
05	3472	X	2585	-0-	-887	-0-	152	1	2022	3	Y	374	374	0			27
							411	9									
06	3360	X	2528	-0-	-832	-0-	156	1	2123	3	Y	226	226	0			27
							249	9									
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	214	1	2838	3	Y	296	295	0			28
							326	9									
08	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	127	1	2422	3	Y	335	334	0			29
							369	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	486	1	9846	3	Y	452	441	1			71
							1	4	497	9							
05	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	601	1	11976	3	Y	453	456	1			68
							498	9									
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	538	1	10628	3	Y	387	390	1			65
							1	4	426	9							
07	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	541	1	10607	3	Y	314	341	1			38
							345	9									
08	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	555	1	11163	3	Y	350	331	1			57
							18	4	385	9							
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	341	1	4375	3	Y	180	180	0			22
							198	9									
05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	530	1	7057	3	Y	209	209	0			22
							230	9									
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	385	1	5220	3	Y	172	172	0			22
							189	9									
07	5735	X	4880	-0-	-855	-0-	317	1	4198	3	Y	332	331	0			23
							365	9									
08	5921	X	4820	-0-	-1101	-0-	222	1	4256	3	Y	311	311	0			23
							342	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	345	1	4120	3	Y	423	417	0			29
							1	4	465	9							
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	324	1	4618	3	Y	407	408	0			28
							448	9									
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	351	1	4245	3	Y	382	379	0			31
							420	9									
07	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	335	1	4317	3	Y	394	397	0			28
							1	4	433	9							
08	5394	X	4889	-0-	-505	-0-	322	1	4160	3	Y	370	370	0			28
							407	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	425	1	8818	3	Y	280	267	1			35
							4	4	308	9							
05	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	423	1	8525	3	Y	297	293	1			39
							3	4	327	9							
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	404	1	8170	3	Y	260	274	1			25
							1	4	286	9							
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	414	1	8207	3	Y	252	255	1			22
							277	9									
08	8339	X	2986	-0-	-5353	-0-	135	1	2759	3	Y	84	98	1			8
							92	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					8

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	563	1	11255	3	Y	258	240	1			293
							284	9									
05	14353	X	10170	-0-	-4183	-0-	486	1	9467	3	Y	194	215	1			272
							4	4	213	9							
06	13890	X	10497	-0-	-3393	-0-	507	1	9761	3	Y	205	213	1			264
							3	4	226	9							
07	14384	X	5951	-0-	-8433	-0-	291	1	5536	3	Y	112	115	1			261
							1	4	123	9							
08	14384	X	11507	-0-	-2877	-0-	550	1	10691	3	Y	240	233	1			268
							2	4	264	9							
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					268

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	472	1	9440	3	Y	259	234	1			377
							285	9									
05	10230	X	10111	-0-	-119	-0-	479	1	9341	3	Y	261	273	1			365
							4	4	287	9							
06	9990	X	9817	-0-	-173	-0-	471	1	9075	3	Y	244	255	1			354
							3	4	268	9							
07	10385	X	8943	-0-	-1442	-0-	436	1	8290	3	Y	196	191	1			359
							1	4	216	9							
08	10385	X	9053	-0-	-1332	-0-	431	1	8383	3	Y	216	222	1			353
							1	4	238	9							
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					353

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
04	13020	X	12202	-0-	-818	-0-	566	1	11327	3	Y	281	260	1			437
							309	9									
05	13454	X	7989	-0-	-5465	-0-	381	1	7420	3	Y	168	195	1			410
							3	4	185	9							
06	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	641	1	12341	3	Y	259	260	1			409
							4	4	285	9							
07	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	818	1	15562	3	Y	340	316	1			433
							2	4	374	9							
08	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	748	1	14535	3	Y	307	321	1			419
							2	4	338	9							
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					419

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
04	16020	X	11001	-0-	-5019	-0-	514	1	10279	3	Y	189	176	1			151
							208	9									
05	16554	X	10606	-0-	-5948	-0-	508	1	9906	3	Y	170	182	1			139
							5	4	187	9							
06	14460	X	3212	-0-	-11248	-0-	155	1	2975	3	Y	74	89	1			124
							1	4	81	9							
07	12121	X	7142	-0-	-4979	-0-	348	1	6621	3	Y	156	143	1			137
							1	4	172	9							
08	12121	X	9836	-0-	-2285	-0-	476	1	9254	3	Y	95	106	1			126
							1	4	105	9							
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					126

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
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	199	1	2373	3	Y	473	467	0			31
							520	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	194	1	2767	3	Y	553	553	0			31
							608	9									
06	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	164	1	1979	3	Y	410	407	0			34
							451	9									
07	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	188	1	2411	3	Y	436	440	0			30
							480	9									
08	3348	X	2619	-0-	-729	-0-	156	1	2012	3	Y	410	411	0			29
							451	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	225	1	2678	3	Y	300	296	0			21
							330	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	175	1	2491	3	Y	270	272	0			19
							297	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	241	1	2918	3	Y	346	344	0			21
							381	9									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	274	1	3516	3	Y	371	373	0			19
							408	9									
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	295	1	3820	3	Y	390	390	0			19
							429	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	208	1	2472	3	Y	544	537	0			34
							598	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	243	1	3459	3	Y	497	499	0			32
							547	9									
06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	515	1	6234	3	Y	833	827	0			38
							1	4	916	9							
07	4836	X	3007	-0-	-1829	-0-	183	1	2354	3	Y	427	431	0			34
							470	9									
08	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	247	1	3197	3	Y	565	566	0			33
							622	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	187	1	2399	3	Y	394	394	0			31
							433	9									
05	3596	X	2484	-0-	-1112	-0-	155	1	2064	3	Y	241	242	0			30
							265	9									
06	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	156	1	2117	3	Y	231	230	0			31
							254	9									
07	3286	X	2667	-0-	-619	-0-	160	1	2125	3	Y	347	346	0			32
							382	9									
08	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	111	1	2118	3	Y	349	348	0			33
							384	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	181	1	2323	3	Y	457	455	0			20
							503	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	155	1	2062	3	Y	523	523	0			20
							575	9									
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	154	1	2087	3	Y	394	393	0			21
							433	9									
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	171	1	2259	3	Y	457	456	0			22
							503	9									
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	113	1	2173	3	Y	337	336	0			23
							371	9									
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	126	1	3220	3	Y	546	542	0			13
							601	9									
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	136	1	3434	3	Y	536	536	0			13
							590	9									
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	151	1	3543	3	Y	621	618	0			16
							683	9									
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	101	1	2501	3	Y	443	443	0			16
							487	9									
08	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	96	1	2398	3	Y	261	264	0			13
							2	4	287	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	3	Y	432	429	0			13
							475	9									
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	105	1	2646	3	Y	520	518	0			15
							572	9									
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	120	1	2835	3	Y	313	316	0			12
							344	9									
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	144	1	3574	3	Y	589	580	0			21
							648	9									
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	136	1	3394	3	Y	343	347	0			17
							3	4	377	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	155	1	3963	3	Y	559	555	0			15
							615	9									
05	2511	X	1876	-0-	-635	-0-	59	1	1481	3	Y	305	308	0			12
							336	9									
06	2730	X	2003	-0-	-727	-0-	72	1	1689	3	Y	220	221	0			11
							242	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	3	Y	389	383	0			17
							428	9									
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	87	1	2174	3	Y	265	267	0			15
							2	4	292	9							
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	4680	X	4420	-0-	-260	-0-	150	1	3845	3	Y	386	385	0			13
							425	9									
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	142	1	3580	3	Y	322	322	0			13
							354	9									
06	4410	X	3956	-0-	-454	-0-	152	1	3584	3	Y	200	201	0			12
							220	9									
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	180	1	4468	3	Y	330	325	0			17
							363	9									
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	181	1	4480	3	Y	240	241	0			16
							3	4	264	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	305	1	3634	3	Y	662	657	0			34
							1	4	728	9							
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	361	1	3641	3	Y	727	721	0			40
							2	4	800	9							
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	488	1	3441	3	Y	717	707	0			50
							789	9									
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	447	1	3277	3	Y	652	651	0			51
							1	4	717	9							
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	400	1	2869	3	Y	579	591	0			39
							1	4	637	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	11400	X	10299	-0-	-1101	-0-	474	1	9485	3	Y	309	283	1			207
							340	9									
05	11780	X	10333	-0-	-1447	-0-	488	1	9510	3	Y	301	317	1			191
							4	4	331	9							
06	10560	X	10096	-0-	-464	-0-	482	1	9289	3	Y	293	305	1			179
							3	4	322	9							
07	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	504	1	9592	3	Y	288	274	1			193
							1	4	317	9							
08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	497	1	9675	3	Y	357	360	1			190
							2	4	393	9							
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					190

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
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	412	1	3215	3	Y	818	803	0			86
							4	4	900	9							
05	4557	X	4527	-0-	-30	-0-	413	1	3428	3	Y	624	638	0			72
							686	9									
06	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	455	1	3437	3	Y	461	471	0			62
							507	9									
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	581	1	4242	3	Y	680	683	0			59
							748	9									
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	578	1	3938	3	Y	581	573	0			67
							639	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	153	1	3183	3	Y	219	211	1			28
							2	4	241	9							
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	167	1	3365	3	Y	190	191	1			27
							1	4	209	9							
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	158	1	3191	3	Y	163	172	1			18
							179	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3209	3	Y	189	188	1			19
							208	9									
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	160	1	3257	3	Y	224	221	1			22
							246	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	10170	X	8144	-0-	-2026	-0-	376	1	7527	3	Y	219	198	1			182
							241	9									
05	10509	X	8367	-0-	-2142	-0-	395	1	7713	3	Y	232	240	1			174
							4	4	255	9							
06	9090	X	7524	-0-	-1566	-0-	361	1	6944	3	Y	197	208	1			163
							2	4	217	9							
07	8494	X	6908	-0-	-1586	-0-	334	1	6368	3	Y	186	179	1			170
							1	4	205	9							
08	8494	X	696	-0-	-7798	-0-	33	1	640	3	Y	21	43	1			148
							23	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					148

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
04	2940	X	2336	-0-	-604	-0-	76	1	1948	3	Y	284	282	0			12
							312	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	106	1	2655	3	Y	371	369	0			14
							408	9									
06	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	104	1	2456	3	Y	244	246	0			12
							268	9									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	119	1	2945	3	Y	456	449	0			19
							502	9									
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	259	263	0			15
							2	4	285	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	14B2 EXT		2988	-0-	2988	4357	403	1	2273	3	Y	284	272	0			29
							312	9									
05	T. A.		3118	-0-	3118	7475	452	1	2368	3	Y	271	275	0			25
							298	9									
06	11114	X	3639	-0-	-7475	-0-	576	1	2770	3	Y	266	264	0			27
							293	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	585	1	3010	3	Y	264	264	0			27
							290	9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	478	1	2662	3	Y	226	224	0			29
							1	4	249	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	3540	X	3070	-0-	-470	-0-	104	1	2656	3	Y	282	283	0			14
							310	9									
05	3658	X	1227	-0-	-2431	-0-	42	1	1056	3	Y	117	119	0			12
							129	9									
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	137	1	3234	3	Y	238	236	0			14
							262	9									
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	143	1	3538	3	Y	374	369	0			19
							411	9									
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	144	1	3580	3	Y	238	240	0			17
							3	4	262	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	Y	74	76	0			5
							81	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	832	3	Y	145	144	0			6
							160	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1128	3	Y	231	229	0			8
							254	9									
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	3	Y	439	432	0			15
							483	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	56	1	1385	3	Y	156	162	0			9
							1	4	172	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	510	X	238	-0-	-272	-0-	1	1	237	3	Y	-0-	231	1			-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	2	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	129 277	1 9	3303	3	Y	252	251	0			9
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	154 265	1 9	3874	3	Y	241	241	0			9
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	143 241	1 9	3356	3	Y	219	219	0			9
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	147 455	1 9	3636	3	Y	414	407	0			16
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	166 3	1 4	4116 305	3 9	Y	277	279	0			14
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					14

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	109 587	1 9	2793	3	Y	534	530	0			20
05	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	73 623	1 9	1837	3	Y	566	565	0			21
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	133 481	1 9	3127	3	Y	437	438	0			20
07	2976	X	1357	-0-	-1619	-0-	44 219	1 9	1094	3	Y	199	202	0			17
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	137 3	1 4	3418 392	3 9	Y	356	352	0			21
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

04	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	220 184	1 9	32760	3	Y	167	17	1			486
05	3131	X	2050	-0-	-1081	-0-	11 309	1 9	1730	3	Y	281	331	1			436
06	3030	X	1306	-0-	-1724	-0-	5 282	1 9	1019	3	Y	256	467	1			225
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	3 334	1 9	646	3	Y	304	131	1			398
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	3 182	1 9	448	3	Y	165	270	1			293
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					293

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
05	4712	X	606	-0-	-4106	-0-	3	1	513	3	Y	82	35	1			47
							90	9									
06	4560	X	331	-0-	-4229	-0-	1	1	255	3	Y	68	77	1			38
							75	9									
07	1519	X	477	-0-	-1042	-0-	1	1	314	3	Y	147	46	1			139
							162	9									
08	620	X	284	-0-	-336	-0-	1	1	176	3	Y	97	113	1			123
							107	9									
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					123

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
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	379	1	7588	3	Y	220	200	1			165
							242	9									
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	391	1	7618	3	Y	213	224	1			154
							3	4	234	9							
06	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	677	1	13037	3	Y	366	360	1			160
							4	4	403	9							
07	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	593	1	11273	3	Y	266	260	1			166
							1	4	293	9							
08	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	415	1	8073	3	Y	199	216	1			149
							1	4	219	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					149

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
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	280	1	3332	3	Y	643	641	0			27
							1	4	707	9							
05	4154	X	4086	-0-	-68	-0-	312	1	3134	3	Y	581	581	0			27
							1	4	639	9							
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	499	1	3523	3	Y	589	580	0			36
							648	9									
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	484	1	3543	3	Y	581	578	0			39
							1	4	639	9							
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	400	1	2864	3	Y	566	574	0			31
							1	4	623	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	210	1	2498	3	Y	489	488	0			22
							1	4	538	9							
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	275	1	2770	3	Y	567	561	0			28
							1	4	624	9							
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	421	1	2971	3	Y	612	601	0			39
							673	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	416	1	3042	3	Y	678	670	0			47
							746	9									
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	425	1	3045	3	Y	614	625	0			36
							1	4	675	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	3	Y	341	340	0			14
							375	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	131	1	1320	3	Y	352	350	0			16
							1	4	387	9							
06	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	138	1	976	3	Y	331	327	0			20
							364	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	232	1	1699	3	Y	321	319	0			22
							353	9									
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	270	1	1927	3	Y	328	331	0			19
							361	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	215	1	2562	3	Y	454	450	0			22
							1	4	499	9							
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	227	1	2288	3	Y	418	417	0			23
							1	4	460	9							
06	2850	X	1776	-0-	-1074	-0-	171	1	1208	3	Y	361	358	0			26
							397	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	313	1	2292	3	Y	382	378	0			30
							420	9									
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	293	1	2100	3	Y	402	406	0			26
							1	4	442	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	88	1	621	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	58	1	420	3	Y	41	40	0			2
							45	9									
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	329	1	2362	3	Y	239	229	0			12
							1	4	263	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	299	1	2480	3	Y	457	477	0			40
							4	4	503	9							
05	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	301	1	2406	3	Y	494	500	0			34
							1	4	543	9							
06	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	314	1	2434	3	Y	486	440	0	34	1	46
							3	4	535	9							
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	417	1	3016	3	Y	515	527	0			34
							2	4	567	9							
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	401	1	2452	3	Y	507	504	0			37
							558	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1499	-0-	-991	-0-	4	1	1435	3	Y	28	58	1			100
							29	4	31	9							
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	22	1	3365	3	Y	52					152
							182	4	57	9							
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	277	1	2469	3	Y	59	60	1			151
							417	4	65	9							
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	291	1	3339	3	Y	54	65	1			140
							210	4	59	9							
08	3379	X	1758	-0-	-1621	-0-	279	1	1373	3	Y	28	63	1			105
							75	4	31	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					105

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	6	1	2156	3	Y	44	41	1			73
							44	4	48	9							
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	20	1	3013	3	Y	23					96
							163	4	25	9							
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	230	1	2065	3	Y	22	33	1			85
							349	4	24	9							
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	228	1	2604	3	Y	31	36	1			80
							164	4	34	9							
08	3224	X	2660	-0-	-564	-0-	423	1	2090	3	Y	30	40	1			70
							114	4	33	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					70

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2300	-0-	-160	-0-	5	1	2147	3	Y	94	86	1			152
							45	4	103	9							
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	21	1	3291	3	Y	88					240
							178	4	97	9							
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	271	1	2420	3	Y	55	83	1			212
							409	4	61	9							
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	290	1	3321	3	Y	44	80	1			176
							209	4	48	9							
08	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	481	1	2377	3	Y	39	79	1			136
							130	4	43	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					136

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
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	95	1	2437	3	Y	235	235	0			10
							259	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	101	1	2532	3	Y	271	270	0			11
							298	9									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	129	1	3036	3	Y	294	292	0			13
							323	9									
07	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	92	1	2286	3	Y	373	369	0			17
							410	9									
08	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	105	1	2614	3	Y	229	232	0			14
							2	4	252	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	200	1	5119	3	Y	630	630	0			27
							693	9									
05	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	191	1	4800	3	Y	517	518	0			26
							569	9									
06	5490	X	5197	-0-	-293	-0-	187	1	4409	3	Y	546	544	0			28
							601	9									
07	7688	X	5732	-0-	-1956	-0-	187	1	4633	3	Y	829	818	0			39
							912	9									
08	7688	X	5778	-0-	-1910	-0-	201	1	4988	3	Y	532	536	0			35
							4	4	585	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	4260	X	3852	-0-	-408	-0-	123	1	3159	3	Y	518	517	0			22
							570	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	152	1	3826	3	Y	501	501	0			22
							551	9									
06	4260	X	3648	-0-	-612	-0-	130	1	3049	3	Y	426	426	0			22
							469	9									
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	200	1	4954	3	Y	984	967	0			39
							1082	9									
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	186	1	4626	3	Y	572	578	0			33
							4	4	629	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1638	3	Y	184	184	0			238
							202	9									
05	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	43	1	1026	3	Y	261	260	0			239
							287	9									
06	1650	N	982	-0-	-668	-0-	30	1	655	3	Y	270	270	0			239
							297	9									
07	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	34	1	797	3	Y	226	224	0			241
							1	4	249	9							
08	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	36	1	772	3	Y	256	256	0			241
							282	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					241

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
04	9180	X	8172	-0-	-1008	-0-	359	1	7454	3	Y	323	317	1			38
							4	4	355	9							
05	9486	X	8408	-0-	-1078	-0-	383	1	7698	3	Y	295	297	1			36
							2	4	325	9							
06	8910	X	7254	-0-	-1656	-0-	330	1	6671	3	Y	229	246	1			19
							1	4	252	9							
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	400	1	7918	3	Y	267	266	1			20
							294	9									
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	348	1	7130	3	Y	332	327	1			25
							1	4	365	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2137	3	Y	186	184	0			601
							1	4	205	9							
05	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	100	1	2374	3	Y	185	185	0			601
							1	4	204	9							
06	2610	X	1756	-0-	-854	-0-	63	1	1400	3	Y	265	264	0			602
							1	4	292	9							
07	2077	X	1641	-0-	-436	-0-	53	1	1234	3	Y	320	315	0			607
							2	4	352	9							
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	79	1	1686	3	Y	314	315	0			606
							345	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					606

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
04	3000	N	2170	-0-	-830	4132	76	1	1913	3	Y	164	163	0			246
							1	4	180	9							
05	3100	N	1878	-0-	-1222	2910	69	1	1647	3	Y	146	145	0			247
							1	4	161	9							
06	3000	N	1081	-0-	-1919	991	42	1	918	3	Y	110	111	0			246
							121	9									
07	2575	N	1584	-0-	-991	-0-	57	1	1335	3	Y	173	170	0			249
							2	4	190	9							
08	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	60	1	1287	3	Y	285	284	0			250
							314	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					250

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
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	406	1	3158	3	Y	232	231	0			37
							3	4	255	9							
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	422	1	3503	3	Y	274	276	0			35
							301	9									
06	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	389	1	2938	3	Y	236	239	0			32
							260	9									
07	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	301	1	2199	3	Y	205	211	0			26
							226	9									
08	3565	X	2682	-0-	-883	-0-	305	1	2076	3	Y	274	267	0			33
							301	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1958	-0-	-1042	487	124	1	1480	3	Y	321	324	0			17
							1	4	353	9							
05	2751	X	2264	-0-	-487	-0-	172	1	1735	3	Y	324	323	0			18
							1	4	356	9							
06	2250	X	2119	-0-	-131	-0-	216	1	1521	3	Y	347	341	0			24
							382	9									
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	192	1	1407	3	Y	359	356	0			27
							395	9									
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	239	1	1705	3	Y	438	438	0			27
							482	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	151	1	1806	3	Y	312	313	0			11
							1	4	343	9							
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	177	1	1788	3	Y	335	333	0			13
							1	4	369	9							
06	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	222	1	1568	3	Y	280	278	0			15
							308	9									
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	246	1	1800	3	Y	370	362	0			23
							407	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	227	1	1624	3	Y	377	380	0			20
							415	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	167	1	1992	3	Y	426	431	0			14
							1	4	469	9							
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	275	1	2763	3	Y	591	582	0			23
							1	4	650	9							
06	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	342	1	2413	3	Y	515	511	0			27
							567	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	314	1	2297	3	Y	476	475	0			28
							524	9									
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	294	1	2108	3	Y	406	415	0			19
							1	4	447	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	5940	X	4762	-0-	-1178	-0-	35	1	4438	3	Y	263	260	0			37
							289	9									
05	6138	X	4726	-0-	-1412	-0-	29	1	4435	3	Y	238	236	0			39
							262	9									
06	5730	X	4464	-0-	-1266	-0-	15	1	4199	3	Y	227	228	0			38
							250	9									
07	4557	X	3556	-0-	-1001	-0-	9	1	3326	3	Y	201	198	0			41
							221	9									
08	4557	X	1596	-0-	-2961	-0-	6	1	1484	3	Y	96	101	0			36
							106	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	12150	X	11067	-0-	-1083	-0-	83	1	10459	3	Y	477	473	0			63
							525	9									
05	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	78	1	12155	3	Y	465	460	0			68
							512	9									
06	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	39	1	11440	3	Y	509	507	0			70
							560	9									
07	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	31	1	11990	3	Y	557	544	0			83
							613	9									
08	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	53	1	12025	3	Y	668	650	0			101
							735	9									
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	45	1	2492	3	Y	148	146	0			2
							163	9									
05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	41	1	2271	3	Y	172	173	0			1
							189	9									
06	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	37	1	2082	3	Y	168	168	0			1
							185	9									
07	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	36	1	2019	3	Y	149	148	0			2
							164	9									
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	48	1	2567	3	Y	200	198	0			4
							220	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	140	1	3251	3	Y	527	525	0			12
							1	4	580	9							
05	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	112	1	2650	3	Y	428	430	0			10
							1	4	471	9							
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	122	1	2735	3	Y	401	400	0			11
							441	9									
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	136	1	3050	3	Y	484	487	0			8
							532	9									
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	133	1	2920	3	Y	422	422	0			8
							9	4	464	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	431	1	8612	3	Y	225	207	1			172
							248	9									
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	469	1	9129	3	Y	221	232	1			161
							4	4	243	9							
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	461	1	8877	3	Y	205	214	1			152
							3	4	226	9							
07	9517	X	8758	-0-	-759	-0-	427	1	8134	3	Y	178	172	1			158
							1	4	196	9							
08	9517	X	8804	-0-	-713	-0-	420	1	8170	3	Y	194	199	1			153
							1	4	213	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					153

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
04	7800	X	7272	-0-	-528	-0-	337	1	6739	3	Y	178	163	1			238
							196	9									
05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	576	1	11227	3	Y	252	253	1			237
							5	4	277	9							
06	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	568	1	10944	3	Y	256	264	1			229
							4	4	282	9							
07	9920	X	6671	-0-	-3249	-0-	326	1	6204	3	Y	127	131	1			225
							1	4	140	9							
08	9920	X	4450	-0-	-5470	-0-	212	1	4136	3	Y	92	101	1			216
							1	4	101	9							
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9465	-0-	-735	-0-	440	1	8794	3	Y	210	193	1			149
							231	9									
05	10540	X	7917	-0-	-2623	-0-	378	1	7353	3	Y	166	181	1			134
							3	4	183	9							
06	10200	X	7888	-0-	-2312	-0-	380	1	7336	3	Y	154	162	1			126
							3	4	169	9							
07	10044	X	8665	-0-	-1379	-0-	423	1	8050	3	Y	174	164	1			136
							1	4	191	9							
08	10044	X	8314	-0-	-1730	-0-	397	1	7714	3	Y	184	189	1			131
							1	4	202	9							
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					131

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
04	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	842	1	16864	3	Y	315	288	1			242
							1	4	347	9							
05	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	817	1	15925	3	Y	316	331	1			227
							7	4	348	9							
06	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	792	1	15255	3	Y	292	306	1			213
							5	4	321	9							
07	18662	X	15354	-0-	-3308	-0-	753	1	14343	3	Y	233	227	1			219
							2	4	256	9							
08	18662	X	14140	-0-	-4522	-0-	679	1	13208	3	Y	228	238	1			209
							2	4	251	9							
09	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					209

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
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1221	3	Y	104	103	0			2
							1	4	114	9							
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	60	61	0			1
							66	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	Y	70	70	0			1
							77	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	34	1	757	3	Y	69	70	0			-0-
							76	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	61	61	0			-0-
							2	4	67	9							
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	95	1	1125	3	Y	432	430	0			21
							475	9									
05	1891	X	1501	-0-	-390	-0-	101	1	1012	3	Y	353	354	0			20
							388	9									
06	1830	X	1595	-0-	-235	-0-	146	1	1032	3	Y	379	372	0			27
							417	9									
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	142	1	1035	3	Y	370	367	0			30
							407	9									
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	117	1	840	3	Y	341	347	0			24
							375	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	137	1	1636	3	Y	483	480	0			14
							1	4	531	9							
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	171	1	1718	3	Y	499	496	0			17
							1	4	549	9							
06	2190	X	1285	-0-	-905	-0-	126	1	888	3	Y	246	254	0			9
							271	9									
07	2852	X	1364	-0-	-1488	-0-	128	1	939	3	Y	270	268	0			11
							297	9									
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	348	1	2494	3	Y	803	778	0			36
							1	4	883	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	91	1	1078	3	Y	450	452	0			20
							495	9									
05	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	113	1	1134	3	Y	424	424	0			20
							466	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	200	1	1414	3	Y	454	446	0			28
							499	9									
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	254	1	1857	3	Y	556	547	0			37
							612	9									
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	157	1	1126	3	Y	246	269	0			14
							271	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	117	1	1386	3	Y	851	842	0			35
							936	9									
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	159	1	1605	3	Y	666	670	0			31
							1	4	733	9							
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	227	1	1602	3	Y	567	563	0			35
							624	9									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	183	1	1334	3	Y	492	493	0			34
							541	9									
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	183	1	1306	3	Y	680	676	0			38
							748	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	6690	X	5215	-0-	-1475	-0-	240	1	4790	3	Y	168	147	1			218
							185	9									
05	7161	X	5139	-0-	-2022	-0-	241	1	4691	3	Y	186	191	1			213
							2	4	205	9							
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	594	1	11445	3	Y	334	327	1			220
							4	4	367	9							
07	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	492	1	9363	3	Y	258	251	1			227
							1	4	284	9							
08	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	465	1	9025	3	Y	239	250	1			216
							1	4	263	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8 36	1 9	428	3	Y	33	31	0			2
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	16 66	1 9	888	3	Y	60	60	0			2
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	22 129	1 9	1241	3	Y	117	117	0			2
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	29 110	1 9	1616	3	Y	100	99	0			3
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	25 70	1 9	1339	3	Y	64	64	0			3
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 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
04	5640	X	5024	-0-	-616	-0-	81 429	1 9	4514	3	Y	390	395	0			41
05	5828	X	1306	-0-	-4522	-0-	20 190	1 9	1096	3	Y	173	178	0			36
06	5640	X	179	-0-	-5461	-0-	3 30	1 9	146	3	Y	27	33	0			30
07	7905	X	4158	-0-	-3747	-0-	66 371	1 9	3721	3	Y	337	332	0			35
08	7905	X	3516	-0-	-4389	-0-	59 312	1 9	3145	3	Y	284	281	0			38
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	96 513	1 9	1132	3	Y	466	467	0			18
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	130 1	1 4	1313 657	3 9	Y	597	589	0			26
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	161 593	1 9	1139	3	Y	539	533	0			32
07	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	133 470	1 9	974	3	Y	427	430	0			29
08	1798	N	977	-0-	-821	-0-	82 306	1 9	589	3	Y	278	291	0			16
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	288 3	1 4	6711 528	3 9	Y	480	479	0			13
05	7068	X	6021	-0-	-1047	-0-	226 1	1 4	5324 470	3 9	Y	427	429	0			11
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	297 531	1 9	6655	3	Y	483	481	0			13
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	265 1	1 4	5933 396	3 9	Y	360	364	0			9
08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	324 21	1 4	7072 493	3 9	Y	448	447	0			10
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	242	1	5640	3	Y	434	434	0			10
							2	4	477	9							
05	7161	X	5380	-0-	-1781	-0-	201	1	4746	3	Y	393	395	0			8
							1	4	432	9							
06	7620	X	5795	-0-	-1825	-0-	231	1	5166	3	Y	362	361	0			9
							398	9									
07	6758	X	6441	-0-	-317	-0-	259	1	5784	3	Y	362	367	0			4
							398	9									
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	282	1	6176	3	Y	378	378	0			4
							19	4	416	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	239	1	5549	3	Y	406	406	0			9
							2	4	447	9							
05	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	232	1	5474	3	Y	579	576	0			12
							1	4	637	9							
06	6210	X	5939	-0-	-271	-0-	230	1	5155	3	Y	504	503	0			13
							554	9									
07	6448	X	6250	-0-	-198	-0-	243	1	5426	3	Y	528	534	0			7
							581	9									
08	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	243	1	5322	3	Y	550	549	0			8
							16	4	605	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	387	1	8984	3	Y	498	497	0			15
							3	4	548	9							
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	335	1	7905	3	Y	520	521	0			14
							2	4	572	9							
06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	368	1	8239	3	Y	580	578	0			16
							638	9									
07	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	400	1	8959	3	Y	503	509	0			10
							1	4	553	9							
08	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	429	1	9375	3	Y	578	577	0			11
							28	4	636	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	291	1	3464	3	Y	1034	1020	0			39
							1	4	1137	9							
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	361	1	3633	3	Y	1057	1050	0			46
							2	4	1163	9							
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	547	1	3871	3	Y	1014	1001	0			59
							1	4	1115	9							
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	487	1	3570	3	Y	966	963	0			62
							1	4	1063	9							
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	464	1	3320	3	Y	876	892	0			46
							1	4	964	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	11289	-0-	-3441	-0-	513 342	1 9	10434	3	Y	311	298	1			87
05	15221	X	7405	-0-	-7816	-0-	341 16	1 4	6831 217	3 9	Y	197	205	1			79
06	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	642 1	1 4	12472 380	3 9	Y	345	332	1			92
07	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	678 385	1 9	12856	3	Y	350	324	1			118
08	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	562 6	1 4	11096 332	3 9	Y	302	334	1			86
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					86

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 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
04	15300	X	8053	-0-	-7247	-0-	366 237	1 9	7450	3	Y	215	208	1			63
05	15810	X	13661	-0-	-2149	-0-	626 31	1 4	12593 411	3 9	Y	374	333	1			104
06	12120	X	9094	-0-	-3026	-0-	433 261	1 9	8400	3	Y	237	267	1			74
07	9672	X	3388	-0-	-6284	-0-	165 98	1 9	3125	3	Y	89	110	1			53
08	9672	X	3	-0-	-9669	-0-	3	3			Y	-0-	26	1			27
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 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
04	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	642 292	1 9	13075	3	Y	265	253	1			77
05	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	649 32	1 4	13049 293	3 9	Y	266	253	1			90
06	10950	X	4860	-0-	-6090	-0-	235 66	1 9	4559	3	Y	60	103	1			47
07	13423	X	13261	-0-	-162	-0-	657 154	1 9	12450	3	Y	140	124	1			63
08	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	773 9	1 4	15287 200	3 9	Y	182	184	1			61
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	16200	X	15930	-0-	-270	-0-	729 362	1 9	14839	3	Y	329	320	1			85
05	16740	X	14872	-0-	-1868	-0-	689 34	1 4	13842 307	3 9	Y	279	275	1			89
06	16200	X	11674	-0-	-4526	-0-	560 1	1 4	10892 221	3 9	Y	201	226	1			64
07	20460	X	11487	-0-	-8973	-0-	564 221	1 9	10702	3	Y	201	191	1			74
08	20460	X	17717	-0-	-2743	-0-	837 9	1 4	16532 339	3 9	Y	308	307	1			75
09	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4647	-0-	-363	-0-	75	1	4151	3	Y	383	383	0			22
							421	9									
05	5022	X	4354	-0-	-668	-0-	70	1	3899	3	Y	350	350	0			22
							385	9									
06	4470	X	3548	-0-	-922	-0-	57	1	3180	3	Y	283	286	0			19
							311	9									
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	68	1	3798	3	Y	347	343	0			23
							382	9									
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	72	1	3810	3	Y	331	328	0			26
							364	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	6840	X	5163	-0-	-1677	-0-	83	1	4598	3	Y	438	437	0			24
							482	9									
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	104	1	5812	3	Y	479	481	0			22
							1	4	527	9							
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	113	1	6350	3	Y	487	489	0			20
							1	4	536	9							
07	6479	X	4711	-0-	-1768	-0-	75	1	4233	3	Y	366	364	0			22
							403	9									
08	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	104	1	5590	3	Y	480	474	0			28
							1	4	528	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	3420	X	2614	-0-	-806	-0-	43	1	2385	3	Y	169	170	0			9
							186	9									
05	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	43	1	2406	3	Y	206	206	0			9
							227	9									
06	3150	X	2191	-0-	-959	-0-	35	1	1941	3	Y	195	197	0			7
							215	9									
07	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	40	1	2278	3	Y	218	216	0			9
							240	9									
08	3162	X	464	-0-	-2698	-0-	8	1	419	3	Y	34	35	0			8
							37	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	102	1	2372	3	Y	357	356	0			7
							1	4	393	9							
05	3751	X	2356	-0-	-1395	-0-	82	1	1931	3	Y	312	312	0			7
							343	9									
06	3630	X	3217	-0-	-413	-0-	124	1	2764	3	Y	299	298	0			8
							329	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	143	1	3191	3	Y	331	334	0			5
							364	9									
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	131	1	2867	3	Y	308	308	0			5
							9	4	339	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	3815	-0-	-1705	-0-	136	1	3157	3	Y	474	471	0			18
							1	4	521	9							
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	183	1	4324	3	Y	727	724	0			21
							1	4	800	9							
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	215	1	4802	3	Y	510	510	0			21
							561	9									
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	210	1	4686	3	Y	476	481	0			16
							524	9									
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	256	1	5587	3	Y	546	545	0			17
							17	4	601	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	4650	X	4276	-0-	-374	-0-	154	1	3576	3	Y	495	493	0			14
							1	4	545	9							
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	177	1	4182	3	Y	484	485	0			13
							1	4	532	9							
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	196	1	4397	3	Y	420	419	0			14
							462	9									
07	4526	X	4405	-0-	-121	-0-	169	1	3771	3	Y	423	427	0			10
							465	9									
08	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	177	1	3868	3	Y	512	511	0			11
							12	4	563	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	248	1	5762	3	Y	323	322	0			11
							2	4	355	9							
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	249	1	5853	3	Y	363	363	0			11
							1	4	399	9							
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	244	1	5467	3	Y	323	323	0			11
							355	9									
07	7254	X	6517	-0-	-737	-0-	261	1	5862	3	Y	357	360	0			8
							1	4	393	9							
08	6975	X	6817	-0-	-158	-0-	280	1	6129	3	Y	354	354	0			8
							19	4	389	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3000	N	1990	-0-	-1010	5471	31	1	1746	3	Y	194	195	0			13
							213	9									
05	3100	N	1701	-0-	-1399	4072	27	1	1514	3	Y	145	147	0			11
							160	9									
06	3000	N	2221	-0-	-779	3293	35	1	1954	3	Y	211	212	0			10
							232	9									
07	3100	N	1947	-0-	-1153	2140	30	1	1694	3	Y	203	201	0			12
							223	9									
08	3100	N	2827	-0-	-273	1867	47	1	2468	3	Y	284	280	0			16
							312	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	75	1	4152	3	Y	321	322	0			18
							353	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	75	1	4165	3	Y	328	330	0			16
							361	9									
06	4350	X	4224	-0-	-126	-0-	68	1	3825	3	Y	301	303	0			14
							331	9									
07	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	72	1	4069	3	Y	328	324	0			18
							361	9									
08	4526	X	2227	-0-	-2299	-0-	38	1	2018	3	Y	155	153	0			20
							171	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	47	1	2591	3	Y	259	258	0			4
							285	9									
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	60	1	3340	3	Y	295	296	0			3
							325	9									
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	61	1	3400	3	Y	298	299	0			2
							328	9									
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	68	1	3799	3	Y	342	338	0			6
							376	9									
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	74	1	3985	3	Y	367	363	0			10
							1	4	404	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	82	1	4520	3	Y	331	331	0			28
							364	9									
05	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	99	1	5532	3	Y	379	380	0			27
							1	4	417	9							
06	6270	X	5135	-0-	-1135	-0-	82	1	4642	3	Y	373	376	0			24
							1	4	410	9							
07	4464	X	3657	-0-	-807	-0-	59	1	3297	3	Y	274	272	0			26
							301	9									
08	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	76	1	4098	3	Y	246	243	0			29
							1	4	271	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	7260	X	4785	-0-	-2475	-0-	78	1	4340	3	Y	334	336	0			23
							367	9									
05	7409	X	5555	-0-	-1854	-0-	91	1	5054	3	Y	373	374	0			22
							410	9									
06	7170	X	5472	-0-	-1698	-0-	88	1	4996	3	Y	352	355	0			19
							1	4	387	9							
07	5859	X	5452	-0-	-407	-0-	89	1	5007	3	Y	324	322	0			21
							356	9									
08	5859	X	5476	-0-	-383	-0-	94	1	5016	3	Y	332	328	0			25
							1	4	365	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	221	1	12270	3	Y	1216	1206	0			36
							1338	9									
05	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	229	1	12772	3	Y	1237	1243	0			30
							1	4	1361	9							
06	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	214	1	12035	3	Y	1131	1135	0			26
							1	4	1244	9							
07	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	213	1	12031	3	Y	1061	1052	0			35
							1	4	1167	9							
08	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	229	1	12281	3	Y	946	936	0			45
							2	4	1041	9							
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	82	1	4557	3	Y	386	387	0			26
							425	9									
05	6913	X	5557	-0-	-1356	-0-	91	1	5047	3	Y	381	383	0			24
							419	9									
06	6510	X	5179	-0-	-1331	-0-	83	1	4713	3	Y	347	350	0			21
							1	4	382	9							
07	5270	X	4172	-0-	-1098	-0-	67	1	3787	3	Y	289	288	0			22
							318	9									
08	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	83	1	4432	3	Y	319	315	0			26
							1	4	351	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	25980	X	22700	-0-	-3280	-0-	1029	1	21226	3	Y	404	403	1			40
							1	4	444	9							
05	26846	X	23030	-0-	-3816	-0-	1070	1	21554	3	Y	367	362	1			45
							2	4	404	9							
06	24060	X	21870	-0-	-2190	-0-	1014	1	20479	3	Y	343	335	1			53
							377	9									
07	24521	X	22440	-0-	-2081	-0-	1052	1	21013	3	Y	341	358	1			36
							375	9									
08	23684	X	21675	-0-	-2009	-0-	990	1	20348	3	Y	305	307	1			34
							1	4	336	9							
09	22710	X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	437	1	6868	3	Y	520	516	0			14
							6	4	572	9							
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	348	1	4680	3	Y	433	177	0	249	1	21
							11	4	476	9							
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	439	1	5947	3	Y	538	271	0	268	1	20
							21	4	592	9							
07	8153	X	4945	-0-	-3208	-0-	348	1	4228	3	Y	326	332	0			14
							10	4	359	9							
08	8153	X	5981	-0-	-2172	-0-	304	1	5200	3	Y	430	431	0			13
							4	4	473	9							
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	153	1	2405	3	Y	469	467	0			18
							2	4	516	9							
05	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	177	1	2387	3	Y	527	215	0	302	1	28
							6	4	580	9							
06	3540	X	2945	-0-	-595	-0-	162	1	2203	3	Y	520	263	0	260	1	25
							8	4	572	9							
07	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	194	1	2352	3	Y	520	523	0			22
							5	4	572	9							
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	173	1	2949	3	Y	547	548	0			21
							2	4	602	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	320	1	5011	3	Y	714	711	0			25
							4	4	785	9							
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	367	1	4932	3	Y	744	304	0	427	1	38
							12	4	818	9							
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	364	1	4934	3	Y	857	432	0	427	1	36
							17	4	943	9							
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	431	1	5235	3	Y	886	889	0			33
							12	4	975	9							
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	250	1	4282	3	Y	795	799	0			29
							3	4	875	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	55	1	3046	3	Y	407	404	0			20
							448	9									
05	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	56	1	3115	3	Y	250	254	0			16
							275	9									
06	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	51	1	2820	3	Y	224	226	0			14
							246	9									
07	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	53	1	2977	3	Y	206	205	0			15
							227	9									
08	3813	X	2963	-0-	-850	-0-	51	1	2690	3	Y	202	200	0			17
							222	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2012	X	1784	-0-	-228	-0-	13 124	1 9	1647	3	Y	113	126	0			21
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	5	0			16
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	15	0			1
07	3658	X	701	-0-	-2957	-0-	2 35	1 9	664	3	Y	32	30	0			3
08	3317	X	1334	-0-	-1983	-0-	5 72	1 9	1257	3	Y	65	62	0			6
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	47 252	1 9	2620	3	Y	229	229	0			15
05	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	47 256	1 9	2635	3	Y	233	234	0			14
06	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	43 261	1 9	2395	3	Y	237	238	0			13
07	4371	X	2803	-0-	-1568	-0-	44 307	1 9	2452	3	Y	279	276	0			16
08	3906	X	2525	-0-	-1381	-0-	43 220	1 9	2262	3	Y	200	198	0			18
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	49 690	1 9	8768	3	Y	627	629	0			101
05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	49 691	1 9	9338	3	Y	628	637	0			92
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	55 711	1 9	9366	3	Y	646	654	0			84
07	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	56 663	1 9	9168	3	Y	603	603	0			84
08	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	58 7	1 4	8951 657	3 9	Y	597	568	0			113
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	82 414	1 9	4531	3	Y	376	374	0			20
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	83 404	1 9	4621	3	Y	367	369	0			18
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	77 1	1 4	4374 378	3 9	Y	344	346	0			16
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	83 369	1 9	4657	3	Y	335	332	0			19
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	85 1	1 4	4545 338	3 9	Y	307	303	0			23
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	807	3	Y	174	209	0			22
							1	4	191	9							
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	192	1	1356	3	Y	235	228	0			29
							259	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	196	1	1329	3	Y	193	200	0			22
							212	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	140	1	983	3	Y	302	293	0			31
							332	9									
08	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	86	1	1185	3	Y	207	210	0			28
							228	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 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
04	27540	X	25157	-0-	-2383	-0-	1132	1	23341	3	Y	621	619	1			60
							1	4	683	9							
05	28458	X	21187	-0-	-7271	-0-	978	1	19716	3	Y	446	451	1			55
							2	4	491	9							
06	26940	X	18228	-0-	-8712	-0-	839	1	16951	3	Y	398	390	1			63
							438	9									
07	27373	X	17565	-0-	-9808	-0-	818	1	16332	3	Y	377	398	1			42
							415	9									
08	26257	X	18535	-0-	-7722	-0-	840	1	17272	3	Y	384	383	1			43
							1	4	422	9							
09	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	9120	X	7558	-0-	-1562	-0-	39	1	6991	3	Y	480	489	0			84
							528	9									
05	9424	X	7834	-0-	-1590	-0-	39	1	7369	3	Y	387	400	0			71
							426	9									
06	9090	X	7102	-0-	-1988	-0-	39	1	6564	3	Y	454	458	0			67
							499	9									
07	8432	X	7216	-0-	-1216	-0-	41	1	6648	3	Y	479	475	0			71
							527	9									
08	8432	X	8075	-0-	-357	-0-	49	1	7440	3	Y	528	499	0			100
							5	4	581	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	39	1	6847	3	Y	400	399	0			57
							440	9									
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	36	1	6864	3	Y	307	318	0			46
							338	9									
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	40	1	6794	3	Y	355	358	0			43
							391	9									
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	41	1	6704	3	Y	381	378	0			46
							419	9									
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	39	1	6035	3	Y	352	336	0			62
							4	4	387	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					62

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 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
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	80	79	0			7
							88	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	70	70	0			7
							77	9									
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	1	1	416	3	Y	53	54	0			6
							58	9									
07	527	N	389	-0-	-138	-0-	1	1	338	3	Y	45	45	0			6
							50	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	65	62	0			9
							72	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	19	1	2447	3	Y	217	216	0			27
							239	9									
05	3317	X	2787	-0-	-530	-0-	16	1	2548	3	Y	203	201	0			29
							223	9									
06	3210	X	1511	-0-	-1699	-0-	4	1	1281	3	Y	205	206	0			28
							226	9									
07	3100	X	1771	-0-	-1329	-0-	4	1	1554	3	Y	194	191	0			31
							213	9									
08	2852	X	2691	-0-	-161	-0-	11	1	2438	3	Y	220	215	0			36
							242	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5275	-0-	-905	-0-	180	1	4193	3	Y	765	760	0			29
							60	4	842	9							
05	6386	X	5815	-0-	-571	-0-	198	1	4672	3	Y	814	819	0			24
							50	4	895	9							
06	6180	X	5462	-0-	-718	-0-	182	1	4478	3	Y	669	673	0			20
							66	4	736	9							
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	262	1	6104	3	Y	655	655	0			20
							74	4	721	9							
08	5983	X	5116	-0-	-867	-0-	199	1	4150	3	Y	648	649	0			19
							54	4	713	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	38	1	2105	3	Y	155	156	0			13
							171	9									
05	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	40	1	2217	3	Y	171	171	0			13
							188	9									
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	40	1	2207	3	Y	171	172	0			12
							188	9									
07	2449	X	2282	-0-	-167	-0-	36	1	2052	3	Y	176	175	0			13
							194	9									
08	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	37	1	1969	3	Y	150	149	0			14
							165	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	7950	X	7062	-0-	-888	-0-	103	1	5967	3	Y	882	899	0			93
							22	4	970	9							
05	8215	X	6706	-0-	-1509	-0-	92	1	5714	3	Y	811	794	0			110
							8	4	892	9							
06	7950	X	7176	-0-	-774	-0-	78	1	6099	3	Y	903	908	0			105
							6	4	993	9							
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	76	1	5862	3	Y	975	968	0			112
							7	4	1073	9							
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	73	1	5230	3	Y	991	971	0			132
							16	4	1090	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					132

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
04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	105	1	6095	3	Y	735	749	0			77
							22	4	809	9							
05	7192	X	7067	-0-	-125	-0-	99	1	6189	3	Y	700	683	0			94
							9	4	770	9							
06	6960	X	6798	-0-	-162	-0-	77	1	5929	3	Y	715	726	0			83
							5	4	787	9							
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	78	1	6035	3	Y	796	787	0			92
							7	4	876	9							
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	78	1	5553	3	Y	832	814	0			110
							17	4	915	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6201	-0-	-429	-0-	91	1	5263	3	Y	753	774	0			82
							19	4	828	9							
05	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	89	1	5539	3	Y	765	742	0			105
							8	4	842	9							
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	73	1	5643	3	Y	838	844	0			99
							5	4	922	9							
07	5983	X	5173	-0-	-810	-0-	56	1	4346	3	Y	696	711	0			84
							5	4	766	9							
08	5983	X	5831	-0-	-152	-0-	71	1	5071	3	Y	612	612	0			84
							16	4	673	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					84

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
04	5400	X	4995	-0-	-405	-0-	77	1	4501	3	Y	364	379	0			39
							17	4	400	9							
05	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	70	1	4369	3	Y	484	459	0			64
							6	4	532	9							
06	5520	X	1899	-0-	-3621	-0-	22	1	1708	3	Y	152	193	0			23
							2	4	167	9							
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	67	1	5162	3	Y	122	129	0			16
							6	4	134	9							
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	64	1	4648	3	Y	220	207	0			29
							15	4	242	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	84	1	4908	3	Y	494	503	0			48
							18	4	543	9							
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	82	1	5136	3	Y	466	455	0			59
							8	4	513	9							
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	71	1	5488	3	Y	491	497	0			53
							5	4	540	9							
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	65	1	5024	3	Y	474	476	0			51
							6	4	521	9							
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	63	1	4504	3	Y	477	470	0			58
							14	4	525	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	104	1	6045	3	Y	851	844	0			87
							22	4	936	9							
05	6634	X	5940	-0-	-694	-0-	82	1	5069	3	Y	711	700	0			98
							7	4	782	9							
06	6420	X	5356	-0-	-1064	-0-	60	1	4602	3	Y	627	649	0			76
							4	4	690	9							
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	82	1	6279	3	Y	942	910	0			108
							7	4	1036	9							
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	87	1	6172	3	Y	883	872	0			119
							19	4	971	9							
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	35	1	8223	3	Y	463	465	0			31
							2	4	509	9							
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	31	1	8536	3	Y	473	473	0			31
							1	4	520	9							
06	8760	X	8489	-0-	-271	-0-	25	1	7985	3	Y	435	435	0			31
							479	9									
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	29	1	8128	3	Y	446	450	0			27
							491	9									
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	26	1	7952	3	Y	410	412	0			25
							451	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	76	1	8208	3	Y	674	692	0			79
							2	4	741	9							
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	78	1	8559	3	Y	660	635	0			104
							726	9									
06	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	76	1	8263	3	Y	640	643	0			101
							704	9									
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	72	1	7846	3	Y	599	618	0			82
							659	9									
08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	72	1	8032	3	Y	632	632	0			82
							1	4	695	9							
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	19050	X	16825	-0-	-2225	-0-	752	1	15499	3	Y	522	517	1			47
							574	9									
05	19685	X	16944	-0-	-2741	-0-	777	1	15650	3	Y	469	463	1			53
							1	4	516	9							
06	18900	X	14986	-0-	-3914	-0-	687	1	13879	3	Y	382	378	1			57
							420	9									
07	18228	X	17331	-0-	-897	-0-	803	1	16024	3	Y	458	471	1			44
							504	9									
08	17484	X	16851	-0-	-633	-0-	760	1	15593	3	Y	453	453	1			44
							498	9									
09	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 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
04	4410	X	3632	-0-	-778	-0-	211	1	2730	3	Y	628	634	0			17
							691	9									
05	4557	X	2112	-0-	-2445	-0-	127	1	1655	3	Y	299	309	0			7
							1	4	329	9							
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
08	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	100	1	3072	3	Y	669	657	0			12
							3	4	736	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 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
04	18540	X	17997	-0-	-543	-0-	814	1	16775	3	Y	371	369	1			36
							408	9									
05	19933	X	18420	-0-	-1513	-0-	854	1	17200	3	Y	332	329	1			39
							1	4	365	9							
06	19290	X	17468	-0-	-1822	-0-	808	1	16321	3	Y	308	300	1			47
							339	9									
07	19406	X	17817	-0-	-1589	-0-	834	1	16646	3	Y	306	321	1			32
							337	9									
08	18972	X	18086	-0-	-886	-0-	823	1	16906	3	Y	324	323	1			33
							1	4	356	9							
09	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22920	X	22244	-0-	-676	-0-	991	1	20442	3	Y	736	727	1			63
							1	4	810	9							
05	23684	X	22100	-0-	-1584	-0-	1009	1	20342	3	Y	679	668	1			74
							2	4	747	9							
06	21870	X	20010	-0-	-1860	-0-	912	1	18418	3	Y	618	604	1			88
							680	9									
07	22971	X	20409	-0-	-2562	-0-	942	1	18815	3	Y	593	625	1			56
							652	9									
08	22971	X	20101	-0-	-2870	-0-	902	1	18529	3	Y	608	608	1			56
							1	4	669	9							
09	22230	X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	20670	X	17808	-0-	-2862	-0-	810	1	16678	3	Y	291	291	1			28
							320	9									
05	21359	X	18039	-0-	-3320	-0-	840	1	16912	3	Y	260	257	1			31
							1	4	286	9							
06	19470	X	17309	-0-	-2161	-0-	804	1	16237	3	Y	244	238	1			37
							268	9									
07	19406	X	17652	-0-	-1754	-0-	829	1	16546	3	Y	252	263	1			26
							277	9									
08	18662	X	17330	-0-	-1332	-0-	791	1	16260	3	Y	253	253	1			26
							1	4	278	9							
09	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	25	1	4361	3	Y	230	232	0			34
							253	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	Y	171	177	0			28
							188	9									
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	25	1	4175	3	Y	193	195	0			26
							212	9									
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	27	1	4375	3	Y	198	197	0			27
							218	9									
08	4588	X	4501	-0-	-87	-0-	28	1	4277	3	Y	175	169	0			33
							3	4	193	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	29	1	5143	3	Y	355	358	0			56
							391	9									
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	26	1	5020	3	Y	588	579	0			65
							647	9									
06	4980	X	4922	-0-	-58	-0-	27	1	4532	3	Y	330	349	0			46
							363	9									
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	33	1	5287	3	Y	332	331	0			47
							365	9									
08	5518	X	5390	-0-	-128	-0-	32	1	5022	3	Y	302	289	0			60
							4	4	332	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	6510	X	5820	-0-	-690	-0-	515	1	4510	3	Y	723	725	0			37
							795	9									
05	7347	X	6299	-0-	-1048	-0-	591	1	4870	3	Y	762	761	0			38
							838	9									
06	7110	X	6069	-0-	-1041	-0-	567	1	4703	3	Y	726	717	0			47
							799	9									
07	7347	X	5949	-0-	-1398	-0-	569	1	4634	3	Y	678	675	0			50
							746	9									
08	6541	X	6125	-0-	-416	-0-	427	1	4843	3	Y	777	787	0			40
							855	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					40

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	117	1	2739	3	Y	804	797	0			29
							40	4	884	9							
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	117	1	2744	3	Y	758	764	0			23
							29	4	834	9							
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	121	1	2985	3	Y	761	762	0			22
							44	4	837	9							
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	160	1	3740	3	Y	761	761	0			22
							46	4	837	9							
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	134	1	2794	3	Y	779	779	0			22
							36	4	857	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4469	-0-	-1261	-0-	405	1	3547	3	Y	470	473	0			23
							517	9									
05	5518	X	4488	-0-	-1030	-0-	441	1	3638	3	Y	372	377	0			18
							409	9									
06	5040	X	4151	-0-	-889	-0-	407	1	3373	3	Y	337	334	0			21
							371	9									
07	5208	X	4366	-0-	-842	-0-	433	1	3530	3	Y	366	361	0			26
							403	9									
08	5208	X	4444	-0-	-764	-0-	324	1	3682	3	Y	398	404	0			20
							438	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	19 350	1 9	3361	3	Y	318	321	0			50
05	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	19 362	1 9	3654	3	Y	329	333	0			46
06	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	21 325	1 9	3513	3	Y	295	301	0			40
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	20 323	1 9	3268	3	Y	294	293	0			41
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	22 2	1 4	3319 322	3 9	Y	293	278	0			56
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	10 136	1 9	1304	3	Y	124	124	0			7
05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	7 260	1 9	1098	3	Y	236	228	0			15
06	2070	X	562	-0-	-1508	-0-	2 58	1 9	502	3	Y	53	63	0			5
07	1488	N	446	-0-	-1042	-0-	1 25	1 9	420	3	Y	23	24	0			4
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	10 131	1 9	2198	3	Y	119	112	0			11
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	56 2	1 4	6027 593	3 9	Y	539	555	0			55
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	52 558	1 9	5749	3	Y	507	489	0			73
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	52 548	1 9	5629	3	Y	498	500	0			71
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	53 535	1 9	5762	3	Y	486	500	0			57
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	50 534	1 9	5557	3	Y	485	486	0			56
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	7860	X	6611	-0-	-1249	-0-	45 876	1 9	5690	3	Y	796	798	0			116
05	7006	X	6225	-0-	-781	-0-	35 820	1 9	5370	3	Y	745	738	0			123
06	7410	X	5319	-0-	-2091	-0-	16 641	1 9	4662	3	Y	583	593	0			113
07	7130	X	3302	-0-	-3828	-0-	7 441	1 9	2854	3	Y	401	403	0			111
08	7130	X	6248	-0-	-882	-0-	24 890	1 9	5334	3	Y	809	771	0			149
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	20400	X	18677	-0-	-1723	-0-	843	1	17374	3	Y	418	419	1			32
							460	9									
05	21080	X	19152	-0-	-1928	-0-	886	1	17846	3	Y	381	376	1			37
							1	4	419	9							
06	20160	X	18003	-0-	-2157	-0-	831	1	16776	3	Y	360	350	1			47
							396	9									
07	20832	X	18775	-0-	-2057	-0-	876	1	17497	3	Y	365	382	1			30
							402	9									
08	20832	X	18804	-0-	-2028	-0-	853	1	17541	3	Y	372	372	1			30
							1	4	409	9							
09	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	8130	X	2341	-0-	-5789	-0-	17	1	2118	3	Y	187	189	0			43
							206	9									
05	8401	X	2353	-0-	-6048	-0-	13	1	2047	3	Y	266	259	0			50
							293	9									
06	7920	X	3009	-0-	-4911	-0-	9	1	2541	3	Y	417	409	0			58
							459	9									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	13	1	4937	3	Y	421	413	0			66
							463	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	13	1	2853	3	Y	245	252	0			59
							270	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	5700	X	3276	-0-	-2424	-0-	116	1	2711	3	Y	373	378	0			24
							39	4	410	9							
05	5890	X	5397	-0-	-493	-0-	184	1	4360	3	Y	733	731	0			26
							47	4	806	9							
06	5700	X	4855	-0-	-845	-0-	163	1	4018	3	Y	559	562	0			23
							59	4	615	9							
07	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	205	1	4806	3	Y	566	566	0			23
							59	4	623	9							
08	5952	X	4108	-0-	-1844	-0-	157	1	3261	3	Y	589	589	0			23
							42	4	648	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	3000	N	8758	-0-	5758	16210	65	1	8158	3	Y	486	483	0			51
							535	9									
05	25379	X	9169	-0-	-16210	-0-	55	1	8588	3	Y	478	473	0			56
							526	9									
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	29	1	8472	3	Y	451	454	0			53
							496	9									
07	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	22	1	8662	3	Y	483	472	0			64
							531	9									
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	42	1	9520	3	Y	608	590	0			82
							669	9									
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	3482	-0-	-2398	-0-	26	1	3215	3	Y	219	220	0			31
							241	9									
05	6076	X	3263	-0-	-2813	-0-	20	1	3038	3	Y	186	186	0			31
							205	9									
06	5880	X	2643	-0-	-3237	-0-	9	1	2470	3	Y	149	151	0			29
							164	9									
07	5363	X	2603	-0-	-2760	-0-	6	1	2429	3	Y	153	150	0			32
							168	9									
08	4464	X	1015	-0-	-3449	-0-	4	1	942	3	Y	63	67	0			28
							69	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	215	1	5025	3	Y	1076	1064	0			34
							72	4	1184	9							
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	231	1	5440	3	Y	586	602	0			18
							58	4	645	9							
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	232	1	5716	3	Y	611	612	0			17
							84	4	672	9							
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	326	1	7615	3	Y	763	761	0			19
							93	4	839	9							
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	254	1	5278	3	Y	730	731	0			18
							68	4	803	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	231	1	3627	3	Y	403	402	0			17
							3	4	443	9							
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	283	1	3799	3	Y	467	190	0	268	1	26
							9	4	514	9							
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	235	1	3175	3	Y	394	200	0	198	1	22
							11	4	433	9							
07	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	258	1	3133	3	Y	353	356	0			19
							7	4	388	9							
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	214	1	3663	3	Y	337	339	0			17
							3	4	371	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	730	1	13641	3	Y	337	348	1			212
							1	4	371	9							
05	14756	X	14344	-0-	-412	-0-	742	1	13273	3	Y	298	253	1			257
							1	4	328	9							
06	14280	X	13664	-0-	-616	-0-	729	1	12640	3	Y	267	318	1			206
							1	4	294	9							
07	15221	X	14112	-0-	-1109	-0-	829	1	12920	3	Y	330	310	1			226
							363	9									
08	15221	X	13547	-0-	-1674	-0-	807	1	12462	3	Y	250	269	1			207
							3	4	275	9							
09	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8117	-0-	-613	-0-	273	1	7059	3	Y	714	700	0			69
							785	9									
05	9021	X	8322	-0-	-699	-0-	216	1	7362	3	Y	676	692	0			53
							744	9									
06	8640	X	8128	-0-	-512	-0-	287	1	7083	3	Y	689	701	0			41
							758	9									
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	276	1	7213	3	Y	713	713	0			41
							784	9									
08	8246	X	8025	-0-	-221	-0-	299	1	6952	3	Y	704	703	0			42
							774	9									
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	15990	X	9138	-0-	-6852	-0-	409	1	8417	3	Y	284	293	1			22
							312	9									
05	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	820	1	16523	3	Y	493	467	1			48
							1	4	542	9							
06	15690	X	12851	-0-	-2839	-0-	587	1	11859	3	Y	368	367	1			49
							405	9									
07	16213	X	13764	-0-	-2449	-0-	636	1	12703	3	Y	386	403	1			32
							425	9									
08	16275	X	10823	-0-	-5452	-0-	487	1	9993	3	Y	312	318	1			26
							343	9									
09	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	6840	X	5392	-0-	-1448	-0-	290	1	4553	3	Y	495	495	0			17
							4	4	545	9							
05	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	392	1	5269	3	Y	606	247	0	347	1	29
							13	4	667	9							
06	6840	X	5949	-0-	-891	-0-	357	1	4842	3	Y	666	336	0	333	1	26
							17	4	733	9							
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	403	1	4886	3	Y	676	680	0			22
							11	4	744	9							
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	298	1	5097	3	Y	739	740	0			21
							4	4	813	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	17160	X	15138	-0-	-2022	-0-	678	1	13955	3	Y	459	456	1			41
							505	9									
05	17732	X	15316	-0-	-2416	-0-	703	1	14154	3	Y	416	411	1			46
							1	4	458	9							
06	16260	X	12550	-0-	-3710	-0-	575	1	11622	3	Y	321	319	1			48
							353	9									
07	16182	X	12466	-0-	-3716	-0-	579	1	11557	3	Y	300	319	1			29
							330	9									
08	15996	X	13634	-0-	-2362	-0-	616	1	12645	3	Y	339	337	1			31
							373	9									
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15180	X	13585	-0-	-1595	-0-	606	1	12473	3	Y	460	454	1			42
							506	9									
05	15686	X	14072	-0-	-1614	-0-	642	1	12942	3	Y	443	435	1			50
							1	4	487	9							
06	14220	X	12819	-0-	-1401	-0-	583	1	11778	3	Y	416	405	1			61
							458	9									
07	14694	X	5717	-0-	-8977	-0-	263	1	5254	3	Y	182	222	1			21
							200	9									
08	14074	X	14062	-0-	-12	-0-	630	1	12936	3	Y	451	431	1			41
							496	9									
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	186	1	2923	3	Y	377	376	0			22
							3	4	415	9							
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	233	1	3127	3	Y	410	167	0	235	1	30
							7	4	451	9							
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	218	1	2947	3	Y	432	218	0	216	1	28
							10	4	475	9							
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	250	1	3034	3	Y	431	433	0			26
							7	4	474	9							
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	141	1	2418	3	Y	432	434	0			24
							2	4	475	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	23160	X	20066	-0-	-3094	-0-	900	1	18549	3	Y	561	558	1			50
							617	9									
05	23932	X	20148	-0-	-3784	-0-	926	1	18650	3	Y	519	511	1			58
							1	4	571	9							
06	21000	X	19449	-0-	-1551	-0-	893	1	18033	3	Y	475	464	1			69
							523	9									
07	21204	X	19766	-0-	-1438	-0-	918	1	18334	3	Y	467	491	1			45
							514	9									
08	21173	X	19366	-0-	-1807	-0-	874	1	17971	3	Y	473	473	1			45
							1	4	520	9							
09	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	249	1	5826	3	Y	657	650	0			27
							84	4	723	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	225	1	5313	3	Y	644	650	0			21
							57	4	708	9							
06	5790	X	5309	-0-	-481	-0-	189	1	4646	3	Y	369	374	0			16
							68	4	406	9							
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	276	1	6454	3	Y	556	553	0			19
							79	4	612	9							
08	7099	X	4867	-0-	-2232	-0-	195	1	4052	3	Y	516	518	0			17
							52	4	568	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
04	3600	X	2935	-0-	-665	-0-	98	1	2534	3	Y	275	271	0			23
							303	9									
05	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	80	1	2743	3	Y	292	297	0			18
							321	9									
06	3600	X	3182	-0-	-418	-0-	112	1	2766	3	Y	276	281	0			13
							304	9									
07	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	113	1	2943	3	Y	276	276	0			13
							304	9									
08	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	126	1	2932	3	Y	319	318	0			14
							351	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	225	1	3466	3	Y	1063	1048	0			39
							1	4	1169	9							
05	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	229	1	3569	3	Y	1316	1326	0			29
							9	4	1448	9							
06	6180	X	3740	-0-	-2440	-0-	165	1	2686	3	Y	808	701	0			136
							889	9									
07	5022	X	3485	-0-	-1537	-0-	157	1	2555	3	Y	700	802	0			34
							3	4	770	9							
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	205	1	4967	3	Y	780	786	0			28
							12	4	858	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	Y	595	588	0			27
							655	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	221	1	3450	3	Y	837	843	0			21
							9	4	921	9							
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	248	1	4038	3	Y	820	708	0			133
							1	4	902	9							
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	259	1	4229	3	Y	662	760	0			35
							6	4	728	9							
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	228	1	5544	3	Y	477	485	0			27
							14	4	525	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	206	1	3169	3	Y	485	479	0			23
							1	4	534	9							
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	217	1	3375	3	Y	639	644	0			18
							8	4	703	9							
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	3921	3	Y	676	582	0			112
							1	4	744	9							
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	229	1	3744	3	Y	465	546	0			31
							5	4	512	9							
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	207	1	5012	3	Y	328	334	0			25
							12	4	361	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	97	1	1495	3	Y	386	380	0			13
							425	9									
05	3503	X	2440	-0-	-1063	-0-	116	1	1817	3	Y	456	460	0			9
							5	4	502	9							
06	3360	X	2117	-0-	-1243	-0-	103	1	1670	3	Y	313	271	0			51
							344	9									
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	110	1	1790	3	Y	294	332	0			13
							2	4	323	9							
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	121	1	2939	3	Y	271	274	0			10
							7	4	298	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	200	1	3059	3	Y	610	601	0			23
							671	9									
05	5704	X	4336	-0-	-1368	-0-	203	1	3157	3	Y	880	885	0			18
							8	4	968	9							
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	216	1	3531	3	Y	820	708	0			130
							1	4	902	9							
07	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	163	1	2647	3	Y	577	675	0			32
							3	4	635	9							
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	306	1	7424	3	Y	933	936	0			29
							18	4	1026	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	385	1	5916	3	Y	785	772	0			25
							1	4	864	9							
05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	356	1	5539	3	Y	1011	1017	0			19
							14	4	1112	9							
06	5640	X	4109	-0-	-1531	-0-	204	1	3333	3	Y	519	451	0			87
							1	4	571	9							
07	5983	X	4309	-0-	-1674	-0-	217	1	3542	3	Y	495	560	0			22
							5	4	545	9							
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	231	1	5615	3	Y	438	443	0			17
							14	4	482	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 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
04	4830	X	3510	-0-	-1320	-0-	528	1	2589	3	Y	357	341	0			45
							393	9									
05	5549	X	4228	-0-	-1321	-0-	856	1	2911	3	Y	419	439	0			25
							461	9									
06	5370	X	3630	-0-	-1740	-0-	716	1	2390	3	Y	476	472	0			29
							524	9									
07	4650	X	3257	-0-	-1393	-0-	473	1	2307	3	Y	434	425	0			38
							477	9									
08	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	233	1	3048	3	Y	506	509	0			35
							557	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	203	1	3127	3	Y	326	323	0			19
							1	4	359	9							
05	8525	X	4878	-0-	-3647	-0-	256	1	3988	3	Y	567	570	0			16
							10	4	624	9							
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	374	1	6096	3	Y	783	674	0			125
							1	4	861	9							
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	280	1	4559	3	Y	526	618	0			33
							6	4	579	9							
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	263	1	6361	3	Y	402	408	0			27
							15	4	442	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3947	-0-	-793	-0-	208	1	3212	3	Y	478	471	0			20
							1	4	526	9							
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	248	1	3869	3	Y	565	569	0			16
							10	4	622	9							
06	3690	X	2575	-0-	-1115	-0-	133	1	2168	3	Y	249	217	0			48
							274	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	242	1	3939	3	Y	407	436	0			19
							5	4	448	9							
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	274	1	6638	3	Y	374	378	0			15
							16	4	411	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	162	1	2483	3	Y	243	241	0			19
							267	9									
05	6169	X	2521	-0-	-3648	-0-	127	1	1979	3	Y	373	377	0			15
							5	4	410	9							
06	5970	X	2158	-0-	-3812	-0-	107	1	1743	3	Y	280	243	0			52
							308	9									
07	4774	X	2634	-0-	-2140	-0-	132	1	2156	3	Y	312	347	0			17
							3	4	343	9							
08	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	111	1	2703	3	Y	222	226	0			13
							7	4	244	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3780	X	1487	-0-	-2293	-0-	42	1	642	3	Y	730	720	0			21
							803	9									
05	4557	X	1474	-0-	-3083	-0-	37	1	565	3	Y	792	798	0			15
							1	4	871	9							
06	4410	X	712	-0-	-3698	-0-	19	1	302	3	Y	355	309	0			61
							391	9									
07	4712	X	602	-0-	-4110	-0-	28	1	471	3	Y	93	142	0			12
							1	4	102	9							
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5823	-0-	-117	-0-	328	1	5147	3	Y	313	312	0			12
							4	4	344	9							
05	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	377	1	5065	3	Y	348	142	0	200	1	18
							12	4	383	9							
06	5940	X	5161	-0-	-779	-0-	328	1	4431	3	Y	352	178	0	176	1	16
							15	4	387	9							
07	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	400	1	4859	3	Y	353	355	0			14
							11	4	388	9							
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	369	1	6314	3	Y	415	416	0			13
							5	4	457	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2970	X	2100	-0-	-870	-0-	325	1	1592	3	Y	166	159	0			22
							183	9									
05	3472	X	2232	-0-	-1240	-0-	442	1	1501	3	Y	263	271	0			14
							289	9									
06	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	392	1	1307	3	Y	308	305	0			17
							339	9									
07	2015	X	1920	-0-	-95	-0-	274	1	1337	3	Y	281	276	0			22
							309	9									
08	2015	X	1683	-0-	-332	-0-	101	1	1314	3	Y	244	249	0			17
							268	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	241	1	3770	3	Y	250	250	0			5
							3	4	275	9							
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	274	1	3689	3	Y	252	103	0	145	1	9
							9	4	277	9							
06	4080	X	3737	-0-	-343	-0-	238	1	3216	3	Y	247	125	0	123	1	8
							11	4	272	9							
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	301	1	3645	3	Y	287	288	0			7
							8	4	316	9							
08	4030	X	3009	-0-	-1021	-0-	152	1	2599	3	Y	233	235	0			5
							2	4	256	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	138	1	4250	3	Y	603	600	0			8
							1	4	663	9							
05	3162	X	134	-0-	-3028	-0-	1	1	115	3	Y	16	21	0			3
							18	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	50	1	2521	3	Y	376	318	0	7	1	54
							414	9									
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	116	1	7164	3	Y	645	672	0			27
							9	4	710	9							
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	169	1	5100	3	Y	659	661	0			25
							2	4	725	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	182	1	5620	3	Y	626	626	0			59
							2	4	689	9							
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	32	1	5875	3	Y	667	683	0			43
							8	4	734	9							
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	84	1	4231	3	Y	412	354	0	12	1	89
							453	9									
07	6355	X	3616	-0-	-2739	-0-	53	1	3284	3	Y	250	306	0			33
							4	4	275	9							
08	6355	X	4705	-0-	-1650	-0-	133	1	4024	3	Y	496	495	0			34
							2	4	546	9							
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	309	1	9510	3	Y	790	793	0			91
							3	4	869	9							
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	66	1	12148	3	Y	973	996	0			68
							17	4	1070	9							
06	11070	X	10905	-0-	-165	-0-	194	1	9808	3	Y	820	701	0	22	1	165
							1	4	902	9							
07	14322	X	8193	-0-	-6129	-0-	120	1	7350	3	Y	649	749	0			65
							9	4	714	9							
08	13299	X	10463	-0-	-2836	-0-	327	1	9870	3	Y	238	247	0			56
							4	4	262	9							
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	4470	X	179	-0-	-4291	-0-	5	1	149	3	Y	23	26	0			53
							25	9									
05	4774	X	125	-0-	-4649	-0-	1	1	107	3	Y	15	29	0			39
							17	9									
06	4620	X	3430	-0-	-1190	-0-	58	1	2929	3	Y	403	341	0	11	1	90
							443	9									
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	96	1	5959	3	Y	570	618	0			42
							8	4	627	9							
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	163	1	4918	3	Y	618	620	0			40
							2	4	680	9							
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					40

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3486	-0-	-804	-0-	118	1	2766	3	Y	511	508	0			29
							40	4	562	9							
05	4433	X	3398	-0-	-1035	-0-	118	1	2782	3	Y	425	431	0			23
							30	4	468	9							
06	4290	X	4252	-0-	-38	-0-	137	1	3383	3	Y	620	618	0			25
							50	4	682	9							
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	192	1	4488	3	Y	471	473	0			23
							55	4	518	9							
08	4216	X	3506	-0-	-710	-0-	137	1	2858	3	Y	431	432	0			22
							37	4	474	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3947	-0-	-313	-0-	137	1	3528	3	Y	256	252	0			27
							282	9									
05	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	96	1	3255	3	Y	206	212	0			21
							227	9									
06	4260	X	3904	-0-	-356	-0-	142	1	3503	3	Y	235	238	0			18
							259	9									
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	137	1	3575	3	Y	241	241	0			18
							265	9									
08	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	131	1	3052	3	Y	217	218	0			17
							239	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3017	-0-	17	78	455	1	2233	3	Y	299	291	0			44
							329	9									
05	3100	N	3198	-0-	98	176	675	1	2295	3	Y	207	227	0			24
							228	9									
06	3707	X	3531	-0-	-176	-0-	753	1	2515	3	Y	239	237	0			26
							263	9									
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	553	1	2696	3	Y	228	223	0			31
							251	9									
08	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	198	1	2588	3	Y	193	199	0			25
							212	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	7800	X	6265	-0-	-1535	-0-	348	1	5473	3	Y	399	398	0			20
							5	4	439	9							
05	8091	X	6338	-0-	-1753	-0-	406	1	5449	3	Y	427	174	0	245	1	28
							13	4	470	9							
06	7830	X	5632	-0-	-2198	-0-	356	1	4831	3	Y	389	197	0	195	1	25
							17	4	428	9							
07	7533	X	6616	-0-	-917	-0-	466	1	5658	3	Y	435	437	0			23
							13	4	479	9							
08	7533	X	6483	-0-	-1050	-0-	329	1	5639	3	Y	464	465	0			22
							5	4	510	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	57	1	1782	3	Y	99	100	0			34
							1	4	109	9							
05	6262	X	873	-0-	-5389	-0-	4	1	799	3	Y	63	72	0			25
							1	4	69	9							
06	6060	X	875	-0-	-5185	-0-	15	1	758	3	Y	93	79	0	4	1	35
							102	9									
07	4991	X	2414	-0-	-2577	-0-	34	1	2123	3	Y	231	248	0			18
							3	4	254	9							
08	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	161	1	4864	3	Y	629	625	0			22
							2	4	692	9							
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	149	1	4559	3	Y	588	588	0			53
							1	4	647	9							
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	28	1	5270	3	Y	568	582	0			39
							8	4	625	9							
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	87	1	4449	3	Y	458	391	0	12	1	94
							1	4	504	9							
07	5363	X	4252	-0-	-1111	-0-	63	1	3857	3	Y	297	354	0			37
							5	4	327	9							
08	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	287	1	8693	3	Y	1274	1265	0			46
							4	4	1401	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					46

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
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	371	1	11393	3	Y	1345	1348	0			49
							3	4	1480	9							
05	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	60	1	11189	3	Y	1188	1201	0			36
							16	4	1307	9							
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	144	1	7274	3	Y	773	663	0	16	1	130
							1	4	850	9							
07	7192	X	5788	-0-	-1404	-0-	83	1	5159	3	Y	490	570	0			50
							7	4	539	9							
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	9	0			41
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	-0-	-0-	-1689	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	12	1	737	3	Y	43	44	0			1
							1	4	47	9							
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3000	N	3478	-0-	478	478	93	1	2850	3	Y	485	482	0			8
							1	4	534	9							
05	3100	N	4102	-0-	1002	1480	18	1	3382	3	Y	634	634	0			8
							5	4	697	9							
06	3000	N	3638	-0-	638	2118	59	1	2977	3	Y	547	467	0	10	1	78
							602	9									
07	5441	X	3323	-0-	-2118	-0-	45	1	2788	3	Y	442	489	0			31
							4	4	486	9							
08	2976	X	1495	-0-	-1481	-0-	37	1	1142	3	Y	286	290	0			27
							1	4	315	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	174 168	1 9	851	3	Y	153	148	0			14
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	357 188	1 9	1214	3	Y	171	180	0			5
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	358 265	1 9	1197	3	Y	241	238	0			8
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	229 217	1 9	1117	3	Y	197	194	0			11
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	83 183	1 9	1091	3	Y	166	170	0			7
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	204 68	1 4	4750 779	3 9	Y	708	699	0			28
05	5456	X	5420	-0-	-36	-0-	193 49	1 4	4561 617	3 9	Y	561	569	0			20
06	5280	X	4171	-0-	-1109	-0-	141 51	1 4	3472 507	3 9	Y	461	464	0			17
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	200 57	1 4	4677 485	3 9	Y	441	441	0			17
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	156 42	1 4	3243 526	3 9	Y	478	479	0			16
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	127 294	1 9	3281	3	Y	267	263	0			9
05	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	99 281	1 9	3378	3	Y	255	257	0			7
06	4080	X	3699	-0-	-381	-0-	132 319	1 9	3248	3	Y	290	291	0			6
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	130 323	1 9	3406	3	Y	294	295	0			5
08	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	141 369	1 9	3293	3	Y	335	334	0			6
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	4410	X	4307	-0-	-103	-0-	147 367	1 9	3793	3	Y	334	328	0			24
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	135 376	1 9	4613	3	Y	342	347	0			19
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	180 360	1 9	4450	3	Y	327	332	0			14
07	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	172 349	1 9	4488	3	Y	317	317	0			14
08	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	190 374	1 9	4424	3	Y	340	339	0			15
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	33	1	6069	3	Y	444	454	0			40
							1	4	488	9							
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	35	1	6180	3	Y	442	415	0			67
							486	9									
06	6360	X	6358	-0-	-2	-0-	31	1	5878	3	Y	408	437	0			38
							449	9									
07	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	29	1	5905	3	Y	411	409	0			40
							4	4	452	9							
08	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	35	1	5868	3	Y	414	399	0			55
							1	4	455	9							
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	5070	X	4864	-0-	-206	-0-	25	1	4509	3	Y	300	306	0			22
							330	9									
05	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	26	1	4600	3	Y	284	268	0			38
							312	9									
06	5310	X	4918	-0-	-392	-0-	24	1	4610	3	Y	258	277	0			19
							284	9									
07	5146	X	4738	-0-	-408	-0-	21	1	4415	3	Y	272	269	0			22
							3	4	299	9							
08	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	27	1	4594	3	Y	284	273	0			33
							1	4	312	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	27	1	4867	3	Y	460	474	0			42
							506	9									
05	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	28	1	4940	3	Y	458	430	0			70
							504	9									
06	5400	X	5143	-0-	-257	-0-	24	1	4649	3	Y	427	456	0			41
							470	9									
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	24	1	4793	3	Y	407	407	0			41
							3	4	448	9							
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	28	1	4813	3	Y	433	415	0			59
							1	4	476	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					59

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1943	-0-	-1687	-0-	281	1	1380	3	Y	256	244	0			31
							282	9									
05	3565	X	2022	-0-	-1543	-0-	390	1	1326	3	Y	278	293	0			16
							306	9									
06	2760	X	2010	-0-	-750	-0-	389	1	1299	3	Y	293	291	0			18
							322	9									
07	2139	X	1968	-0-	-171	-0-	286	1	1396	3	Y	260	256	0			22
							286	9									
08	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	105	1	1370	3	Y	224	230	0			16
							246	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2634	-0-	-126	-0-	390 332	1 9	1912	3	Y	302	290	0			35
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	674 393	1 9	2290	3	Y	357	374	0			18
06	2880	N	2747	-0-	-133	-0-	537 416	1 9	1794	3	Y	378	375	0			21
07	2728	N	2144	-0-	-584	-0-	309 329	1 9	1506	3	Y	299	295	0			25
08	2852	X	2058	-0-	-794	-0-	124 308	1 9	1626	3	Y	280	285	0			20
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					20

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2894	-0-	-1126	-0-	435 327	1 9	2132	3	Y	297	282	0			38
05	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	566 314	1 9	1925	3	Y	285	303	0			20
06	3810	X	2910	-0-	-900	-0-	601 301	1 9	2008	3	Y	274	273	0			21
07	3472	X	2014	-0-	-1458	-0-	298 263	1 9	1453	3	Y	239	235	0			25
08	2976	X	1282	-0-	-1694	-0-	79 169	1 9	1034	3	Y	154	162	0			17
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	6630	X	2550	-0-	-4080	-0-	379 311	1 9	1860	3	Y	283	268	0			34
05	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	559 286	1 9	1898	3	Y	260	278	0			16
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	664 408	1 9	2218	3	Y	371	366	0			21
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	467 382	1 9	2277	3	Y	347	340	0			28
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	165 344	1 9	2153	3	Y	313	319	0			22
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	264 1307	1 9	3469	3	Y	1188	1186	0			15
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	240 1151	1 9	3459	3	Y	1046	1050	0			11
06	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	101 1	1 4	1691 639	3 9	Y	581	587	0			5
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	216 1135	1 9	3311	3	Y	1032	1027	0			10
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	181 1095	1 9	3299	3	Y	995	994	0			11
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	365	1	4800	3	Y	1063	1079	0			14
							1169	9									
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	411	1	5927	3	Y	1023	1026	0			11
							1125	9									
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	340	1	5644	3	Y	948	950	0			9
							2	4	1043	9							
07	8308	X	5768	-0-	-2540	-0-	299	1	4581	3	Y	807	809	0			7
							888	9									
08	8308	X	6013	-0-	-2295	-0-	257	1	4691	3	Y	968	965	0			10
							1065	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	451	1	3949	3	Y	479	483	0			24
							527	9									
05	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	432	1	3557	3	Y	446	448	0			22
							491	9									
06	4680	X	4321	-0-	-359	-0-	414	1	3435	3	Y	429	424	0			27
							472	9									
07	6169	X	4406	-0-	-1763	-0-	429	1	3493	3	Y	440	435	0			32
							484	9									
08	6169	X	4400	-0-	-1769	-0-	314	1	3567	3	Y	472	480	0			24
							519	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	4800	X	3532	-0-	-1268	-0-	313	1	2737	3	Y	438	438	0			18
							482	9									
05	4960	X	3671	-0-	-1289	-0-	342	1	2816	3	Y	466	464	0			20
							513	9									
06	4290	X	3478	-0-	-812	-0-	322	1	2672	3	Y	440	435	0			25
							484	9									
07	4433	X	3399	-0-	-1034	-0-	329	1	2683	3	Y	352	354	0			23
							387	9									
08	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	268	1	3038	3	Y	174	191	0			6
							191	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					6

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3682	-0-	-488	-0-	102	1	3437	3	Y	128	137	0			33
							2	4	141	9							
05	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	116	1	3546	3	Y	143	103	0			73
							2	4	157	9							
06	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	39	1	3347	3	Y	148	173	0			48
							2	4	163	9							
07	4216	X	3530	-0-	-686	-0-	18	1	3364	3	Y	130	90	0			88
							5	4	143	9							
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	16	1	3730	3	Y	119	152	0			55
							4	4	131	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	126	1	4267	3	Y	188	192	0			47
							3	4	207	9							
05	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	116	1	3564	3	Y	114	89	0			72
							2	4	125	9							
06	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	38	1	3257	3	Y	121	143	0			50
							2	4	133	9							
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	22	1	4131	3	Y	170	111	0			109
							6	4	187	9							
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	19	1	4331	3	Y	146	185	0			70
							4	4	161	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					70

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	94	1	3157	3	Y	151	163	0			39
							1	4	166	9							
05	4061	X	3282	-0-	-779	-0-	100	1	3041	3	Y	127	95	0			71
							1	4	140	9							
06	3930	X	3270	-0-	-660	-0-	36	1	3052	3	Y	164	184	0			51
							2	4	180	9							
07	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	16	1	3121	3	Y	141	98	0			94
							5	4	155	9							
08	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	16	1	3428	3	Y	145	179	0			60
							3	4	160	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	128	1	4286	3	Y	191	205	0			52
							2	4	210	9							
05	5084	X	4970	-0-	-114	-0-	151	1	4621	3	Y	177	130	0			99
							3	4	195	9							
06	4830	X	4794	-0-	-36	-0-	51	1	4466	3	Y	248	273	0			74
							4	4	273	9							
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	24	1	4564	3	Y	215	148	0			141
							7	4	237	9							
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	20	1	4730	3	Y	210	261	0			90
							5	4	231	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					90

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
04	3600	X	1843	-0-	-1757	-0-	182	1	1425	3	Y	213	209	0			31
							2	4	234	9							
05	3720	X	1887	-0-	-1833	-0-	176	1	1456	3	Y	232	233	0			30
							255	9									
06	3600	X	2009	-0-	-1591	-0-	201	1	1516	3	Y	265	264	0			31
							292	9									
07	2914	X	868	-0-	-2046	-0-	87	1	639	3	Y	129	138	0			22
							142	9									
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	241	1	1638	3	Y	272	262	0			32
							299	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	55	1	2584	3	Y	142	137	0			12
							156	9									
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	55	1	3185	3	Y	137	136	0			13
							1	4	151	9							
06	3300	X	2628	-0-	-672	-0-	37	1	2462	3	Y	117	118	0			12
							129	9									
07	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	60	1	2060	3	Y	121	119	0			14
							133	9									
08	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	35	1	2019	3	Y	130	130	0			14
							143	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	298	1	3923	3	Y	1041	1051	0			11
							1145	9									
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	278	1	4009	3	Y	741	747	0			5
							815	9									
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	268	1	4456	3	Y	918	918	0			5
							2	4	1010	9							
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	229	1	3516	3	Y	729	731	0			3
							802	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	188	1	3434	3	Y	827	825	0			5
							910	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	81	1	2725	3	Y	73	90	0			25
							1	4	80	9							
05	4309	X	3348	-0-	-961	-0-	104	1	3202	3	Y	36	31	0			30
							2	4	40	9							
06	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	40	1	3460	3	Y	123	123	0			30
							3	4	135	9							
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	17	1	3397	3	Y	97	66	0			61
							6	4	107	9							
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	16	1	3468	3	Y	142	159	0			44
							3	4	156	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					44

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	3	Y	224	230	0			16
							246	9									
05	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	33	1	1851	3	Y	259	256	0			19
							285	9									
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	32	1	2129	3	Y	388	378	0			29
							427	9									
07	3100	N	5707	-0-	2607	2607	153	1	5266	3	Y	261	265	0			25
							1	4	287	9							
08	3100	N	3649	-0-	549	3156	59	1	3403	3	Y	170	180	0			15
							187	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	1626					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	536 768	1 9	4692	3	Y	698	697	0			31
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	537 749	1 9	4427	3	Y	681	681	0			31
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	455 636	1 9	3774	3	Y	578	574	0			35
07	6696	X	4222	-0-	-2474	-0-	401 554	1 9	3267	3	Y	504	504	0			35
08	6696	X	6227	-0-	-469	-0-	433 877	1 9	4917	3	Y	797	795	0			37
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 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
04	4020	X	3348	-0-	-672	-0-	315 273	1 9	2760	3	Y	248	254	0			10
05	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	323 251	1 9	2666	3	Y	228	229	0			9
06	3630	X	3472	-0-	-158	-0-	339 319	1 9	2814	3	Y	290	283	0			16
07	3751	X	3351	-0-	-400	-0-	330 330	1 9	2691	3	Y	300	297	0			19
08	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	252 395	1 9	2859	3	Y	359	363	0			15
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	264 106	1 9	2312	3	Y	96	92	0			4
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	311 199	1 9	2563	3	Y	181	176	0			9
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	279 187	1 9	2313	3	Y	170	168	0			11
07	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	272 187	1 9	2214	3	Y	170	169	0			12
08	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	219 220	1 9	2484	3	Y	200	203	0			9
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	233 1221	1 9	3017	3	Y	1110	1120	0			25
05	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	223 3	1 4	2922 957	3 9	Y	870	883	0			12
06	4380	X	3665	-0-	-715	-0-	200 13	1 4	2615 837	3 9	Y	761	762	0			11
07	4619	X	4109	-0-	-510	-0-	199 3	1 4	2962 945	3 9	Y	859	857	0			13
08	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	108 3	1 4	3309 937	3 9	Y	852	850	0			15
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	285 818	1 9	2490	3	Y	744	742	0			36
05	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	293 822	1 9	2419	3	Y	747	747	0			36
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	284 795	1 9	2353	3	Y	723	714	0			45
07	3844	X	3555	-0-	-289	-0-	298 827	1 9	2430	3	Y	752	744	0			53
08	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	231 941	1 9	2628	3	Y	855	867	0			41
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 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
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	297 1242	1 9	3903	3	Y	1129	1132	0			19
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	341 1131	1 9	4924	3	Y	1028	1032	0			15
06	4860	X	4533	-0-	-327	-0-	204 1	1 4	3379 949	3 9	Y	863	866	0			12
07	5270	X	4760	-0-	-510	-0-	226 1068	1 9	3466	3	Y	971	970	0			13
08	5270	X	4488	-0-	-782	-0-	182 991	1 9	3315	3	Y	901	901	0			13
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	4740	X	4723	-0-	-17	-0-	249 1206	1 9	3268	3	Y	1096	1116	0			17
05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	361 1493	1 9	5209	3	Y	1357	1357	0			17
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	247 2	1 4	4114 1283	3 9	Y	1166	1170	0			13
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	264 1338	1 9	4045	3	Y	1216	1215	0			14
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	199 1294	1 9	3639	3	Y	1176	1175	0			15
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	50 193	1 9	5121	3	Y	175	163	0			32
05	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	42 12	1 4	4897 160	3 9	Y	145	153	0			24
06	5070	X	5011	-0-	-59	-0-	47 37	1 4	4770 157	3 9	Y	143	127	0			40
07	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	49 35	1 4	4769 102	3 9	Y	93	112	0			21
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	5121 140	3 9	Y	127	125	0			23
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	5636	-0-	-1474	-0-	52	1	5442	3	Y	128	119	0			16
							1	4	141	9							
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	64	1	7376	3	Y	158	157	0			17
							18	4	174	9							
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	67	1	6751	3	Y	142	126	0			33
							52	4	156	9							
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	71	1	6900	3	Y	138	150	0			21
							51	4	152	9							
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	57	1	7027	3	Y	143	145	0			19
							2	4	157	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2752	-0-	-1028	-0-	25	1	2625	3	Y	93	85	0			13
							102	9									
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	32	1	3808	3	Y	184	174	0			23
							10	4	202	9							
06	3780	X	3254	-0-	-526	-0-	31	1	3067	3	Y	121	112	0			32
							23	4	133	9							
07	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	34	1	3331	3	Y	109	121	0			20
							25	4	120	9							
08	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	30	1	3695	3	Y	132	131	0			21
							1	4	145	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					21

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	20	1	2093	3	Y	76	72	0			6
							84	9									
05	3875	X	1053	-0-	-2822	-0-	10	1	1028	3	Y	12	18	0			-0-
							2	4	13	9							
06	3750	X	580	-0-	-3170	-0-	6	1	567	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
07	3875	X	461	-0-	-3414	-0-	5	1	451	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	23	1	2893	3	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	29	1	5082	3	Y	456	469	0			45
							502	9									
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	30	1	5235	3	Y	461	433	0			73
							507	9									
06	5370	X	5328	-0-	-42	-0-	25	1	4859	3	Y	404	435	0			42
							444	9									
07	5456	X	5301	-0-	-155	-0-	24	1	4847	3	Y	388	388	0			42
							3	4	427	9							
08	5456	X	4929	-0-	-527	-0-	27	1	4541	3	Y	327	320	0			49
							1	4	360	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4423	-0-	-47	-0-	41	1	4260	3	Y	111	104	0			18
							122	9									
05	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	37	1	4358	3	Y	121	122	0			17
							11	4	133	9							
06	4470	X	3985	-0-	-485	-0-	37	1	3809	3	Y	99	90	0			26
							30	4	109	9							
07	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	46	1	4462	3	Y	99	108	0			17
							33	4	109	9							
08	4557	X	4416	-0-	-141	-0-	35	1	4268	3	Y	102	103	0			16
							1	4	112	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	33	1	6101	3	Y	680	702	0			58
							1	4	748	9							
05	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	34	1	6209	3	Y	650	612	0			96
							1	4	715	9							
06	6600	X	6495	-0-	-105	-0-	30	1	5814	3	Y	592	635	0			53
							651	9									
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	29	1	5997	3	Y	603	600	0			56
							4	4	663	9							
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	35	1	5851	3	Y	595	574	0			77
							1	4	655	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	12930	X	11800	-0-	-1130	-0-	390	1	10115	3	Y	1176	1157	0			115
							1	4	1294	9							
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	348	1	11856	3	Y	1262	1286	0			91
							1388	9									
06	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	451	1	11138	3	Y	1230	1250	0			71
							1353	9									
07	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	430	1	11234	3	Y	1230	1231	0			70
							1353	9									
08	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	469	1	10912	3	Y	1233	1231	0			72
							1356	9									
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	11070	X	10550	-0-	-520	-0-	356	1	9205	3	Y	899	882	0			89
							989	9									
05	11439	X	11128	-0-	-311	-0-	289	1	9838	3	Y	910	928	0			71
							1001	9									
06	11070	X	10714	-0-	-356	-0-	379	1	9353	3	Y	893	908	0			56
							982	9									
07	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	372	1	9729	3	Y	904	905	0			55
							994	9									
08	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	408	1	9493	3	Y	955	953	0			57
							1051	9									
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6525	-0-	-405	-0-	34	1	6038	3	Y	412	428	0			35
							453	9									
05	7099	X	6351	-0-	-748	-0-	33	1	5868	3	Y	409	385	0			59
							450	9									
06	6870	X	5806	-0-	-1064	-0-	28	1	5361	3	Y	379	405	0			33
							417	9									
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	30	1	6094	3	Y	413	408	0			38
							4	4	454	9							
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	34	1	5842	3	Y	385	374	0			49
							1	4	424	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	6240	X	6181	-0-	-59	-0-	32	1	5617	3	Y	484	497	0			41
							532	9									
05	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	30	1	5271	3	Y	400	381	0			60
							440	9									
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	30	1	5841	3	Y	406	430	0			36
							447	9									
07	6231	X	6161	-0-	-70	-0-	28	1	5677	3	Y	412	410	0			38
							3	4	453	9							
08	6231	X	5963	-0-	-268	-0-	32	1	5467	3	Y	421	405	0			54
							1	4	463	9							
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	5550	X	5386	-0-	-164	-0-	28	1	4908	3	Y	409	424	0			34
							450	9									
05	5735	X	5468	-0-	-267	-0-	28	1	5045	3	Y	359	341	0			52
							395	9									
06	5460	X	4933	-0-	-527	-0-	23	1	4526	3	Y	349	372	0			29
							384	9									
07	5642	X	5128	-0-	-514	-0-	23	1	4671	3	Y	392	387	0			34
							3	4	431	9							
08	5642	X	5265	-0-	-377	-0-	28	1	4842	3	Y	358	348	0			44
							1	4	394	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	108	1	11565	3	Y	736	752	0			77
							3	4	810	9							
05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	105	1	11599	3	Y	774	741	0			110
							851	9									
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	99	1	10943	3	Y	672	681	0			101
							1	4	739	9							
07	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	99	1	10734	3	Y	640	660	0			81
							704	9									
08	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	98	1	10922	3	Y	668	669	0			80
							1	4	735	9							
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	67	1	7231	3	Y	517	527	0			55
							2	4	569	9							
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	68	1	7484	3	Y	469	452	0			72
							516	9									
06	7500	X	7217	-0-	-283	-0-	61	1	6691	3	Y	423	427	0			68
							465	9									
07	8649	X	7677	-0-	-972	-0-	66	1	7131	3	Y	436	447	0			57
							480	9									
08	8308	X	7098	-0-	-1210	-0-	60	1	6602	3	Y	396	400	0			53
							436	9									
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	61	1	6638	3	Y	370	387	0			41
							2	4	407	9							
05	8029	X	7563	-0-	-466	-0-	63	1	6984	3	Y	469	445	0			65
							516	9									
06	7770	X	7327	-0-	-443	-0-	62	1	6764	3	Y	455	457	0			63
							501	9									
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	68	1	7370	3	Y	479	489	0			53
							527	9									
08	7657	X	7643	-0-	-14	-0-	64	1	7051	3	Y	480	481	0			52
							528	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	30	1	5301	3	Y	543	561	0			47
							597	9									
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	30	1	5393	3	Y	523	493	0			77
							575	9									
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	27	1	5177	3	Y	506	539	0			44
							557	9									
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	27	1	5365	3	Y	526	522	0			48
							3	4	579	9							
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	31	1	5316	3	Y	533	513	0			68
							1	4	586	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	67	1	7201	3	Y	608	620	0			60
							2	4	669	9							
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	67	1	7384	3	Y	524	508	0			76
							576	9									
06	7590	X	7203	-0-	-387	-0-	61	1	6636	3	Y	460	466	0			70
							506	9									
07	9207	X	7754	-0-	-1453	-0-	66	1	7163	3	Y	477	489	0			58
							525	9									
08	9207	X	7885	-0-	-1322	-0-	65	1	7248	3	Y	520	519	0			59
							572	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6452	-0-	-538	-0-	26	1	6083	3	Y	311	317	0			15
							1	4	342	9							
05	7223	X	6995	-0-	-228	-0-	24	1	6598	3	Y	338	337	0			16
							1	4	372	9							
06	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	23	1	7463	3	Y	403	401	0			18
							443	9									
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	27	1	7713	3	Y	437	440	0			15
							481	9									
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	24	1	7579	3	Y	391	393	0			13
							430	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	48	1	11246	3	Y	841	842	0			43
							2	4	925	9							
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	42	1	11399	3	Y	912	910	0			45
							1	4	1003	9							
06	12030	X	11821	-0-	-209	-0-	33	1	10954	3	Y	757	759	0			43
							1	4	833	9							
07	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	39	1	11168	3	Y	700	708	0			35
							1	4	770	9							
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	36	1	11322	3	Y	666	669	0			32
							1	4	733	9							
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	40	1	9341	3	Y	594	595	0			23
							2	4	653	9							
05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	34	1	9246	3	Y	619	618	0			24
							1	4	681	9							
06	9480	X	9323	-0-	-157	-0-	27	1	8739	3	Y	506	508	0			22
							557	9									
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	32	1	8951	3	Y	562	566	0			18
							618	9									
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	28	1	8890	3	Y	513	515	0			16
							1	4	564	9							
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	40	1	9488	3	Y	532	534	0			28
							2	4	585	9							
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	35	1	9493	3	Y	430	432	0			26
							1	4	473	9							
06	9510	X	9404	-0-	-106	-0-	27	1	8809	3	Y	516	514	0			28
							568	9									
07	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	31	1	9076	3	Y	539	544	0			23
							1	4	593	9							
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	27	1	8806	3	Y	495	498	0			20
							1	4	545	9							
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	7157	-0-	-223	-0-	29	1	6752	3	Y	341	343	0			21
							1	4	375	9							
05	7626	X	7330	-0-	-296	-0-	26	1	6966	3	Y	306	307	0			20
							1	4	337	9							
06	7380	X	6835	-0-	-545	-0-	20	1	6488	3	Y	297	297	0			20
							327	9									
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	39	1	11168	3	Y	528	527	0			21
							1	4	581	9							
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	22	1	6672	3	Y	305	309	0			17
							336	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	40	1	9288	3	Y	501	506	0			27
							2	4	551	9							
05	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	36	1	9700	3	Y	519	519	0			27
							1	4	571	9							
06	9840	X	9574	-0-	-266	-0-	28	1	8920	3	Y	569	568	0			28
							626	9									
07	10199	X	9751	-0-	-448	-0-	32	1	9070	3	Y	590	595	0			23
							649	9									
08	10323	X	8561	-0-	-1762	-0-	26	1	8020	3	Y	468	472	0			19
							515	9									
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	39	1	7060	3	Y	495	507	0			42
							1	4	545	9							
05	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	39	1	7030	3	Y	467	441	0			68
							1	4	514	9							
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	35	1	6930	3	Y	453	482	0			39
							1	4	498	9							
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	35	1	6975	3	Y	451	450	0			40
							4	4	496	9							
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	41	1	6899	3	Y	461	444	0			57
							1	4	507	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	3	Y	155	151	0			16
							171	9									
05	1922	N	124	-0-	-1798	-0-	1	1	88	3	Y	32	40	0			8
							35	9									
06	1530	N	846	-0-	-684	-0-	11	1	716	3	Y	108	103	0			13
							119	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	3	Y	113	111	0			15
							124	9									
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	25	1	1451	3	Y	169	165	0			19
							186	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	128	1	2920	3	Y	423	427	0			30
							1	4	465	9							
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	141	1	3336	3	Y	514	506	0			38
							2	4	565	9							
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	179	1	4001	3	Y	459	422	0			75
							25	4	505	9							
07	4185	X	1747	-0-	-2438	-0-	69	1	1447	3	Y	210	254	0			31
							231	9									
08	4185	X	658	-0-	-3527	-0-	16	1	393	3	Y	226	229	0			28
							249	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	114	1	1504	3	Y	1107	1121	0			16
							1218	9									
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	95	1	1376	3	Y	776	782	0			10
							854	9									
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	60	1	989	3	Y	637	640	0			7
							701	9									
07	2883	X	1816	-0-	-1067	-0-	63	1	958	3	Y	723	722	0			8
							795	9									
08	2883	X	1289	-0-	-1594	-0-	42	1	762	3	Y	441	443	0			6
							485	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	857	3	Y	275	275	0			4
							303	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	94	1	1355	3	Y	253	254	0			3
							278	9									
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	46	1	765	3	Y	179	180	0			2
							197	9									
07	1271	N	923	-0-	-348	-0-	49	1	744	3	Y	118	118	0			2
							130	9									
08	1736	N	1024	-0-	-712	-0-	45	1	830	3	Y	135	135	0			2
							149	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	1893	3	Y	814	826	0			12
							895	9									
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	151	1	2179	3	Y	833	835	0			10
							916	9									
06	2370	X	1783	-0-	-587	-0-	69	1	1160	3	Y	503	507	0			6
							1	4	553	9							
07	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	84	1	1286	3	Y	651	650	0			7
							716	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	114	1	2090	3	Y	989	985	0			11
							1088	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	5610	X	3646	-0-	-1964	-0-	124	1	2843	3	Y	616	614	0			16
							1	4	678	9							
05	5797	X	4555	-0-	-1242	-0-	163	1	3839	3	Y	501	496	0			21
							2	4	551	9							
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	205	1	4595	3	Y	795	724	0			92
							29	4	875	9							
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	308	1	6513	3	Y	707	765	0			34
							2	4	778	9							
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	400	1	9995	3	Y	801	807	0			28
							9	4	881	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	27	1	4901	3	Y	405	413	0			30
							446	9									
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	28	1	4933	3	Y	397	373	0			54
							437	9									
06	5220	X	5189	-0-	-31	-0-	25	1	4758	3	Y	369	395	0			28
							406	9									
07	5642	X	4858	-0-	-784	-0-	22	1	4444	3	Y	354	354	0			28
							3	4	389	9							
08	5642	X	4999	-0-	-643	-0-	27	1	4569	3	Y	365	351	0			42
							1	4	402	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	6720	X	5503	-0-	-1217	-0-	186	1	4793	3	Y	476	468	0			44
							524	9									
05	6944	X	5323	-0-	-1621	-0-	139	1	4725	3	Y	417	428	0			33
							459	9									
06	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	190	1	4699	3	Y	443	450	0			26
							487	9									
07	5611	X	5232	-0-	-379	-0-	174	1	4561	3	Y	452	453	0			25
							497	9									
08	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	202	1	4704	3	Y	487	486	0			26
							536	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	5010	X	4588	-0-	-422	-0-	23	1	4145	3	Y	382	381	0			30
							420	9									
05	5177	X	3886	-0-	-1291	-0-	20	1	3514	3	Y	320	304	0			46
							352	9									
06	4350	X	3970	-0-	-380	-0-	19	1	3596	3	Y	323	342	0			27
							355	9									
07	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	20	1	3956	3	Y	347	344	0			30
							2	4	382	9							
08	4743	X	3464	-0-	-1279	-0-	18	1	3130	3	Y	286	280	0			36
							1	4	315	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	220	1	2890	3	Y	763	771	0			16
							839	9									
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	298	1	4304	3	Y	782	784	0			14
							860	9									
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	246	1	4088	3	Y	765	767	0			12
							2	4	842	9							
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	228	1	3490	3	Y	606	607	0			11
							667	9									
08	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	178	1	3255	3	Y	768	766	0			13
							845	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	385	1	5055	3	Y	859	866	0			11
							945	9									
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	458	1	6607	3	Y	833	835	0			9
							916	9									
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	283	1	4706	3	Y	684	687	0			6
							2	4	752	9							
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	335	1	5135	3	Y	728	727	0			7
							801	9									
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	285	1	5202	3	Y	669	669	0			7
							736	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2010	X	1556	-0-	-454	-0-	158	1	1086	3	Y	280	282	0			12
							4	4	308	9							
05	2077	X	1166	-0-	-911	-0-	74	1	967	3	Y	108	112	0			8
							6	4	119	9							
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	127	1	1946	3	Y	245	233	0			20
							36	4	270	9							
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	248	1	3476	3	Y	379	382	0			17
							39	4	417	9							
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	172	1	2296	3	Y	253	252	0			18
							15	4	278	9							
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	3060	X	1562	-0-	-1498	-0-	153	1	1057	3	Y	316	320	0			12
							4	4	348	9							
05	3162	X	1481	-0-	-1681	-0-	95	1	1221	3	Y	144	148	0			8
							7	4	158	9							
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	1798	X	1174	-0-	-624	-0-	71	1	997	3	Y	86	82	0			4
							11	4	95	9							
08	1798	X	1495	-0-	-303	-0-	92	1	1219	3	Y	160	154	0			10
							8	4	176	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	422	1	5407	3	Y	1057	1053	0			65
							1163	9									
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	422	1	5615	3	Y	1441	1439	0			67
							1585	9									
06	6720	X	6460	-0-	-260	-0-	367	1	4979	3	Y	1013	1009	0			71
							1114	9									
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	416	1	5516	3	Y	958	956	0			73
							1054	9									
08	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	286	1	5474	3	Y	925	924	0			74
							1018	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					74

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
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	233	1	5305	3	Y	990	989	0			24
							1	4	1089	9							
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	232	1	5488	3	Y	806	798	0			32
							3	4	887	9							
06	5010	X	4373	-0-	-637	-0-	163	1	3656	3	Y	483	448	0			67
							23	4	531	9							
07	5394	X	3160	-0-	-2234	-0-	124	1	2624	3	Y	374	418	0			23
							1	4	411	9							
08	5394	X	1861	-0-	-3533	-0-	58	1	1443	3	Y	326	332	0			17
							1	4	359	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	3000	N	4220	-0-	1220	1220	100	1	3259	3	Y	783	761	0			22
							861	9									
07	6666	X	5446	-0-	-1220	-0-	134	1	4268	3	Y	949	957	0			14
							1044	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	71	1	2767	3	Y	929	929	0			14
							1022	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	3	Y	496	495	0			7
							546	9									
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	184	1	1270	3	Y	591	603	0			25
							5	4	650	9							
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	132	1	1725	3	Y	374	375	0			24
							11	4	411	9							
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	111	1	1714	3	Y	407	398	0			33
							32	4	448	9							
07	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	86	1	1205	3	Y	341	358	0			16
							14	4	375	9							
08	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	96	1	1271	3	Y	266	263	0			19
							8	4	293	9							
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	448	1	3092	3	Y	658	664	0			25
							12	4	724	9							
05	4061	X	3586	-0-	-475	-0-	230	1	2983	3	Y	323	329	0			19
							18	4	355	9							
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	266	1	4082	3	Y	308	303	0			24
							76	4	339	9							
07	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	235	1	3291	3	Y	310	321	0			13
							37	4	341	9							
08	4247	X	3324	-0-	-923	-0-	209	1	2785	3	Y	284	279	0			18
							18	4	312	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	4500	X	2964	-0-	-1536	-0-	323	1	2225	3	Y	371	378	0			16
							8	4	408	9							
05	4650	X	3292	-0-	-1358	-0-	207	1	2695	3	Y	339	333	0			22
							17	4	373	9							
06	4500	X	2450	-0-	-2050	-0-	138	1	2129	3	Y	130	139	0			13
							40	4	143	9							
07	3906	X	1989	-0-	-1917	-0-	115	1	1614	3	Y	220	222	0			11
							18	4	242	9							
08	3286	X	2478	-0-	-808	-0-	154	1	2048	3	Y	239	232	0			18
							13	4	263	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	3	Y	134	132	0			11
							147	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	29	1	1001	3	Y	123	112	0			11
							135	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	1160	1	9862	3	Y	857	846	0			31
							25	4	943	9							
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	934	1	8420	3	Y	715	728	0			18
							787	9									
06	8130	X	7652	-0-	-478	-0-	549	1	6489	3	Y	552	554	0			16
							7	4	607	9							
07	9238	X	8353	-0-	-885	-0-	678	1	6923	3	Y	684	676	0			24
							752	9									
08	9238	X	8165	-0-	-1073	-0-	487	1	6971	3	Y	642	656	0			10
							1	4	706	9							
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	291	1	2472	3	Y	694	694	0			25
							6	4	763	9							
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	346	1	3117	3	Y	770	777	0			18
							847	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	284	1	3360	3	Y	745	745	0			18
							4	4	820	9							
07	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	267	1	2733	3	Y	755	749	0			24
							831	9									
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	284	1	4054	3	Y	864	877	0			11
							950	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	334	1	4274	3	Y	779	776	0			57
							857	9									
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	279	1	3720	3	Y	797	798	0			56
							877	9									
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	294	1	3994	3	Y	647	645	0			58
							712	9									
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	342	1	4526	3	Y	826	824	0			60
							909	9									
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	222	1	4250	3	Y	738	738	0			60
							812	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	123	121	0			2
							135	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	289	3	Y	97	97	0			2
							107	9									
07	1581	N	465	-0-	-1116	-0-	11	1	336	3	Y	107	108	0			1
							118	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	654	1	5561	3	Y	783	783	0			25
							14	4	861	9							
05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	682	1	6153	3	Y	905	912	0			18
							996	9									
06	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	588	1	6953	3	Y	894	893	0			19
							8	4	983	9							
07	7843	X	7418	-0-	-425	-0-	569	1	5812	3	Y	943	934	0			28
							1037	9									
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	446	1	6381	3	Y	1151	1166	0			13
							1	4	1266	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	4410	X	1447	-0-	-2963	-0-	127	1	1079	3	Y	216	227	0			7
							3	4	238	9							
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	605	1	5455	3	Y	1069	1054	0			22
							1176	9									
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	404	1	4777	3	Y	707	713	0			16
							5	4	778	9							
07	3503	X	2993	-0-	-510	-0-	227	1	2316	3	Y	409	412	0			13
							450	9									
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	342	1	4883	3	Y	873	876	0			10
							960	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	225	1	4222	3	Y	1414	1418	0			11
							7	4	1555	9							
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	243	1	4938	3	Y	1463	1462	0			12
							2	4	1609	9							
06	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	207	1	3882	3	Y	1199	1197	0			14
							3	4	1319	9							
07	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	309	1	4264	3	Y	1219	1217	0			16
							1	4	1341	9							
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	283	1	4676	3	Y	1440	1440	0			16
							1	4	1584	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	129	128	0			1
							142	9									
06	330	X	148	-0-	-182	-0-	6	1	110	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	527	X	402	-0-	-125	-0-	17	1	286	3	Y	90	89	0			1
							99	9									
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	134	1	3074	3	Y	497	499	0			14
							1	4	547	9							
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	142	1	3363	3	Y	431	427	0			18
							2	4	474	9							
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	147	1	3302	3	Y	449	412	0			55
							21	4	494	9							
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	151	1	3182	3	Y	468	503	0			20
							1	4	515	9							
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	158	1	3922	3	Y	444	449	0			15
							3	4	488	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 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
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	282	1	6441	3	Y	585	585	0			13
							2	4	644	9							
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	183	1	4337	3	Y	492	487	0			18
							3	4	541	9							
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	185	1	4132	3	Y	492	450	0			60
							26	4	541	9							
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	213	1	4508	3	Y	553	591	0			22
							2	4	608	9							
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	192	1	4785	3	Y	545	550	0			17
							4	4	600	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	5550	X	5458	-0-	-92	-0-	209	1	4771	3	Y	434	435	0			9
							1	4	477	9							
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	202	1	4772	3	Y	712	700	0			21
							3	4	783	9							
06	5010	X	4854	-0-	-156	-0-	181	1	4053	3	Y	541	499	0			63
							25	4	595	9							
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	253	1	5357	3	Y	801	839	0			25
							2	4	881	9							
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	279	1	6954	3	Y	667	675	0			17
							6	4	734	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	125	1	2862	3	Y	337	336	0			10
							1	4	371	9							
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	102	1	2406	3	Y	55	58	0			7
							1	4	61	9							
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	94	1	2093	3	Y	205	185	0			27
							13	4	226	9							
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	94	1	1992	3	Y	291	305	0			13
							1	4	320	9							
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	81	1	2033	3	Y	228	232	0			9
							2	4	251	9							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	365	1	8327	3	Y	994	994	0			28
							2	4	1093	9							
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	373	1	8797	3	Y	1011	998	0			41
							5	4	1112	9							
06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	347	1	7780	3	Y	825	759	0			107
							49	4	908	9							
07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	374	1	7916	3	Y	783	850	0			40
							3	4	861	9							
08	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	374	1	9331	3	Y	839	847	0			32
							8	4	923	9							
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	142	1	3954	3	Y	215	216	0			2
							237	9									
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	122	1	3896	3	Y	327	323	0			6
							1	4	360	9							
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	93	1	3059	3	Y	265	263	0			8
							292	9									
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	81	1	2580	3	Y	275	278	0			5
							303	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	93	1	3652	3	Y	396	395	0			6
							436	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	101	1	2823	3	Y	560	558	0			5
							616	9									
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	109	1	3488	3	Y	437	436	0			6
							1	4	481	9							
06	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	105	1	3436	3	Y	-0-	6	0			-0-
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	114	1	3622	3	Y	1511	1490	0			21
							1662	9									
08	3131	X	1005	-0-	-2126	-0-	22	1	873	3	Y	100	120	0			1
							110	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4980	X	3959	-0-	-1021	-0-	135	1	3096	3	Y	661	664	0			18
							1	4	727	9							
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	179	1	4237	3	Y	837	825	0			30
							3	4	921	9							
06	4980	X	4300	-0-	-680	-0-	153	1	3442	3	Y	621	572	0			79
							22	4	683	9							
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	197	1	4156	3	Y	719	768	0			30
							1	4	791	9							
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	187	1	4669	3	Y	721	728	0			23
							4	4	793	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	4620	X	2642	-0-	-1978	-0-	108	1	2023	3	Y	462	464	0			4
							3	4	508	9							
05	4774	X	2277	-0-	-2497	-0-	88	1	1789	3	Y	363	364	0			3
							1	4	399	9							
06	4620	X	1969	-0-	-2651	-0-	80	1	1506	3	Y	347	345	0			5
							1	4	382	9							
07	4836	X	1516	-0-	-3320	-0-	81	1	1119	3	Y	287	287	0			5
							316	9									
08	3689	X	950	-0-	-2739	-0-	42	1	689	3	Y	199	201	0			3
							219	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	16140	X	9547	-0-	-6593	-0-	434	1	8162	3	Y	852	856	0			4
							14	4	937	9							
05	11222	X	9921	-0-	-1301	-0-	418	1	8501	3	Y	907	906	0			5
							4	4	998	9							
06	10080	X	9737	-0-	-343	-0-	447	1	8397	3	Y	805	802	0			8
							7	4	886	9							
07	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	642	1	8841	3	Y	821	820	0			9
							2	4	903	9							
08	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	595	1	9816	3	Y	884	885	0			8
							2	4	972	9							
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	352	1	6598	3	Y	770	773	0			6
							11	4	847	9							
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	304	1	6188	3	Y	762	762	0			6
							3	4	838	9							
06	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	358	1	6721	3	Y	669	667	0			8
							5	4	736	9							
07	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	386	1	5312	3	Y	509	511	0			6
							1	4	560	9							
08	6386	X	1280	-0-	-5106	-0-	65	1	1071	3	Y	131	136	0			1
							144	9									
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	112	1	3114	3	Y	326	325	0			12
							359	9									
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	108	1	3455	3	Y	210	210	0			12
							1	4	231	9							
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	87	1	2851	3	Y	160	159	0			13
							176	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	99	1	3164	3	Y	181	183	0			11
							199	9									
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	124	1	4830	3	Y	297	296	0			12
							327	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	258	1	7202	3	Y	1032	1025	0			10
							1135	9									
05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	202	1	6433	3	Y	569	569	0			10
							1	4	626	9							
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	190	1	6235	3	Y	727	716	0			21
							1	4	800	9							
07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	209	1	6696	3	Y	736	746	0			11
							1	4	810	9							
08	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	254	1	9929	3	Y	1064	1060	0			15
							1170	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	31	1	2235	3	Y	444	446	0			20
							9	4	488	9							
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	49	1	2016	3	Y	379	377	0			22
							13	4	417	9							
06	2640	X	1703	-0-	-937	-0-	51	1	1467	3	Y	166	171	0			17
							2	4	183	9							
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	12	0			5
08	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					5
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	374	1	2581	3	Y	547	553	0			19
							10	4	602	9							
05	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	196	1	2555	3	Y	290	294	0			15
							16	4	319	9							
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	217	1	3351	3	Y	305	299	0			21
							63	4	336	9							
07	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	188	1	2643	3	Y	332	342	0			11
							30	4	365	9							
08	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	188	1	2496	3	Y	400	389	0			22
							16	4	440	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	750	1	6375	3	Y	1234	1232	0			41
							16	4	1357	9							
05	8184	X	6383	-0-	-1801	-0-	535	1	4822	3	Y	933	954	0			20
							1026	9									
06	7920	X	5996	-0-	-1924	-0-	385	1	4553	3	Y	957	955	0			22
							5	4	1053	9							
07	8153	X	5894	-0-	-2259	-0-	417	1	4263	3	Y	1104	1092	0			34
							1214	9									
08	8153	X	6848	-0-	-1305	-0-	367	1	5255	3	Y	1114	1135	0			13
							1	4	1225	9							
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	137	1	3137	3	Y	476	478	0			17
							1	4	524	9							
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	142	1	3354	3	Y	611	602	0			26
							2	4	672	9							
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	128	1	2860	3	Y	428	395	0			59
							18	4	471	9							
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	140	1	2959	3	Y	414	450	0			23
							1	4	455	9							
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	149	1	3703	3	Y	455	459	0			19
							3	4	501	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	6330	X	5482	-0-	-848	-0-	241	1	4532	3	Y	637	639	0			6
							8	4	701	9							
05	6541	X	4092	-0-	-2449	-0-	168	1	3432	3	Y	445	447	0			4
							2	4	490	9							
06	6330	X	2381	-0-	-3949	-0-	100	1	1879	3	Y	364	363	0			5
							2	4	400	9							
07	6758	X	1569	-0-	-5189	-0-	89	1	1225	3	Y	232	234	0			3
							255	9									
08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	400	1	6608	3	Y	1306	1294	0			15
							2	4	1437	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	202	1	4604	3	Y	756	756	0			20
							1	4	832	9							
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	183	1	4329	3	Y	745	736	0			29
							3	4	820	9							
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	248	1	5550	3	Y	811	742	0			98
							35	4	892	9							
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	220	1	4658	3	Y	684	750	0			32
							2	4	752	9							
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	267	1	6653	3	Y	818	825	0			25
							6	4	900	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	140	1	3903	3	Y	328	328	0			4
							361	9									
05	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	121	1	3879	3	Y	42	45	0			1
							1	4	46	9							
06	3960	X	2677	-0-	-1283	-0-	79	1	2584	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	98	1	3120	3	Y	339	335	0			5
							373	9									
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	113	1	4424	3	Y	398	397	0			6
							438	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	83	1	2668	3	Y	747	734	0			13
							1	4	822	9							
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	176	1	5774	3	Y	1532	1501	0			44
							1	4	1685	9							
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	204	1	6509	3	Y	1117	1144	0			17
							1	4	1229	9							
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	61	1	2367	3	Y	433	444	0			6
							476	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	264	1	1823	3	Y	296	307	0			13
							7	4	326	9							
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	171	1	2233	3	Y	242	239	0			16
							14	4	266	9							
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	122	1	1871	3	Y	223	219	0			20
							35	4	245	9							
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	211	1	2957	3	Y	313	317	0			16
							33	4	344	9							
08	3286	X	2746	-0-	-540	-0-	169	1	2257	3	Y	277	272	0			21
							15	4	305	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	6000	X	4482	-0-	-1518	-0-	206	1	3863	3	Y	370	372	0			1
							6	4	407	9							
05	5611	X	4669	-0-	-942	-0-	200	1	4078	3	Y	354	354	0			1
							2	4	389	9							
06	5400	X	4511	-0-	-889	-0-	208	1	3912	3	Y	353	352	0			2
							3	4	388	9							
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	324	1	4466	3	Y	517	514	0			5
							1	4	569	9							
08	4681	X	4475	-0-	-206	-0-	232	1	3837	3	Y	368	371	0			2
							1	4	405	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	160	1	3664	3	Y	671	670	0			17
							1	4	738	9							
05	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	170	1	4006	3	Y	721	711	0			27
							2	4	793	9							
06	4890	X	4648	-0-	-242	-0-	168	1	3773	3	Y	621	571	0			77
							24	4	683	9							
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	191	1	4036	3	Y	754	801	0			30
							1	4	829	9							
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	194	1	4840	3	Y	663	671	0			22
							4	4	729	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	5550	X	3739	-0-	-1811	-0-	130	1	2975	3	Y	575	580	0			19
							1	4	633	9							
05	6014	X	5336	-0-	-678	-0-	183	1	4328	3	Y	747	736	0			30
							3	4	822	9							
06	7170	X	4957	-0-	-2213	-0-	176	1	3955	3	Y	728	668	0			90
							25	4	801	9							
07	5332	X	4963	-0-	-369	-0-	197	1	4167	3	Y	544	605	0			29
							1	4	598	9							
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	193	1	4805	3	Y	556	563	0			22
							4	4	612	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	199	1	4549	3	Y	637	636	0			16
							1	4	701	9							
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	171	1	4022	3	Y	608	600	0			24
							2	4	669	9							
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	210	1	4682	3	Y	609	558	0			75
							29	4	670	9							
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	213	1	4490	3	Y	544	592	0			27
							1	4	598	9							
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	244	1	6086	3	Y	719	723	0			23
							5	4	791	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	3	Y	149	150	0			5
							164	9									
05	1953	N	461	-0-	-1492	-0-	14	1	320	3	Y	115	114	0			6
							127	9									
06	2100	N	1605	-0-	-495	-0-	54	1	1200	3	Y	313	284	0			35
							7	4	344	9							
07	1705	N	406	-0-	-1299	-0-	14	1	302	3	Y	82	108	0			9
							90	9									
08	465	N	117	-0-	-348	-0-	3	1	63	3	Y	46	48	0			7
							51	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	5010	X	4425	-0-	-585	-0-	146	1	3344	3	Y	849	849	0			22
							1	4	934	9							
05	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	157	1	3705	3	Y	777	768	0			31
							2	4	855	9							
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	186	1	4170	3	Y	648	596	0			83
							26	4	713	9							
07	5518	X	5425	-0-	-93	-0-	212	1	4483	3	Y	662	715	0			30
							2	4	728	9							
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	234	1	5840	3	Y	718	725	0			23
							5	4	790	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	94	1	3087	3	Y	417	420	0			19
							1	4	459	9							
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	105	1	3339	3	Y	422	426	0			15
							464	9									
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	152	1	3723	3	Y	418	415	0			18
							1	4	460	9							
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	207	1	3301	3	Y	405	408	0			15
							1	4	446	9							
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	221	1	3314	3	Y	429	430	0			14
							1	4	472	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	151	1	3454	3	Y	983	979	0			14
							1	4	1081	9							
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	193	1	4559	3	Y	577	575	0			16
							3	4	635	9							
06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	127	1	2838	3	Y	522	480	0			58
							18	4	574	9							
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	168	1	3555	3	Y	1050	1082	0			26
							1	4	1155	9							
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	198	1	4921	3	Y	607	619	0			14
							4	4	668	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	93	1	2135	3	Y	281	287	0			20
							1	4	309	9							
05	6138	X	3565	-0-	-2573	-0-	126	1	2976	3	Y	419	413	0			26
							2	4	461	9							
06	5940	X	4272	-0-	-1668	-0-	161	1	3605	3	Y	439	402	0			63
							23	4	483	9							
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	282	1	5968	3	Y	665	700	0			28
							2	4	732	9							
08	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	Y	748	753	0			23
							7	4	823	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	3000	N	6790	-0-	3790	10681	243	1	5535	3	Y	919	930	0			24
							1	4	1011	9							
05	3100	N	6391	-0-	3291	13972	221	1	5213	3	Y	867	857	0			34
							3	4	954	9							
06	19102	X	5130	-0-	-13972	-0-	189	1	4243	3	Y	610	563	0			81
							27	4	671	9							
07	8618	X	6200	-0-	-2418	-0-	248	1	5256	3	Y	631	682	0			30
							2	4	694	9							
08	8618	X	6281	-0-	-2337	-0-	213	1	5322	3	Y	674	680	0			24
							5	4	741	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	3270	X	2396	-0-	-874	-0-	202	1	1898	3	Y	268	260	0			42
							1	4	295	9							
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	175	1	1581	3	Y	254	251	0			45
							1	4	279	9							
06	1950	X	1878	-0-	-72	-0-	179	1	1502	3	Y	179	200	0			24
							197	9									
07	2480	X	2022	-0-	-458	-0-	161	1	1747	3	Y	101	109	0			16
							3	4	111	9							
08	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	244	1	1528	3	Y	79	81	0			14
							87	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	408	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	Y	167	165	0			2
							184	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	99	1	3238	3	Y	252	252	0			13
							1	4	277	9							
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	124	1	3957	3	Y	420	417	0			16
							462	9									
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	181	1	4429	3	Y	300	301	0			15
							1	4	330	9							
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	246	1	3925	3	Y	261	265	0			11
							1	4	287	9							
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	258	1	3864	3	Y	265	266	0			10
							1	4	292	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 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
04	3900	X	3787	-0-	-113	-0-	107	1	3499	3	Y	164	167	0			7
							1	4	180	9							
05	4030	X	3062	-0-	-968	-0-	89	1	2840	3	Y	121	124	0			4
							133	9									
06	3900	X	3574	-0-	-326	-0-	134	1	3279	3	Y	145	143	0			6
							1	4	160	9							
07	3658	X	2398	-0-	-1260	-0-	136	1	2170	3	Y	83	86	0			3
							1	4	91	9							
08	3658	X	2883	-0-	-775	-0-	174	1	2614	3	Y	85	86	0			2
							1	4	94	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	105	1	2929	3	Y	559	558	0			6
							615	9									
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	138	1	4422	3	Y	617	613	0			10
							1	4	679	9							
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	135	1	4443	3	Y	597	590	0			17
							1	4	657	9							
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	135	1	4333	3	Y	643	651	0			9
							1	4	707	9							
08	5239	X	3864	-0-	-1375	-0-	82	1	3200	3	Y	529	531	0			7
							582	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2717	-0-	-283	-0-	97	1	2428	3	N	174	173	0			9
							1	4	191	9							
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	141	1	3382	3	N	144	144	0			9
							2	4	158	9							
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	144	1	3188	3	N	29	31	0			7
							2	4	32	9							
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	126	1	2927	3	N	45	44	0			8
							4	4	50	9							
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	123	1	2643	3	N	121	121	0			8
							1	4	133	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					8

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	271	1	1731	3	Y	211	207	0			23
							3	4	232	9							
05	2480	N	1795	-0-	-685	-0-	218	1	1440	3	Y	124	124	0			23
							1	4	136	9							
06	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	252	1	1430	3	Y	169	169	0			23
							2	4	186	9							
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	240	1	1480	3	Y	184	177	0			30
							2	4	202	9							
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	314	1	1797	3	Y	213	211	0			32
							2	4	234	9							
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	91	86	0			14
							2	4	100	9							
05	775	N	493	-0-	-282	-0-	10	1	367	3	Y	105	107	0			12
							116	9									
06	870	N	263	-0-	-607	-0-	7	1	204	3	Y	47	50	0			9
							52	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	33	1	1173	3	Y	838	803	0			44
							922	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	27	1	1065	3	Y	-0-	44	0			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	155	1	1025	3	Y	111	96	0			16
							1	4	122	9							
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	98	1	557	3	Y	125	126	0			15
							1	4	138	9							
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	146	1	4786	3	Y	278	280	0			11
							1	4	306	9							
05	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	141	1	4492	3	Y	217	221	0			7
							239	9									
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	214	1	5234	3	Y	237	235	0			9
							1	4	261	9							
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	354	1	5640	3	Y	251	252	0			8
							1	4	276	9							
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	351	1	5254	3	Y	266	266	0			8
							1	4	293	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	3	Y	203	203	0			7
							223	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	50	1	1601	3	Y	170	173	0			4
							187	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	93	1	2263	3	Y	205	203	0			6
							226	9									
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	159	1	2535	3	Y	220	221	0			5
							1	4	242	9							
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	3	Y	201	202	0			4
							221	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	6540	X	1129	-0-	-5411	-0-	42	1	1047	3	Y	36	37	0			4
							40	9									
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					4
06	6540	X	5242	-0-	-1298	-0-	217	1	4823	3	Y	181	179	0			6
							3	4	199	9							
07	6851	X	3078	-0-	-3773	-0-	122	1	2833	3	Y	108	107	0			7
							4	4	119	9							
08	6076	X	5384	-0-	-692	-0-	230	1	4937	3	Y	196	195	0			8
							1	4	216	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	210	1	5229	3	Y	539	535	0			20
							2	4	593	9							
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	215	1	5117	3	Y	468	467	0			21
							2	4	515	9							
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	222	1	4931	3	Y	587	586	0			22
							3	4	646	9							
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	230	1	5334	3	Y	590	582	0			30
							7	4	649	9							
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	249	1	5330	3	Y	561	566	0			25
							1	4	617	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	248	1	6181	3	Y	399	395	0			12
							2	4	439	9							
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	282	1	6714	3	Y	299	299	0			12
							3	4	329	9							
06	5250	X	4724	-0-	-526	-0-	194	1	4293	3	Y	214	216	0			10
							2	4	235	9							
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	228	1	5276	3	Y	356	349	0			17
							7	4	392	9							
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	232	1	4971	3	Y	429	431	0			15
							1	4	472	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	231	1	5753	3	Y	309	307	0			16
							2	4	340	9							
05	6603	X	5814	-0-	-789	-0-	222	1	5271	3	Y	290	289	0			17
							2	4	319	9							
06	6390	X	5681	-0-	-709	-0-	227	1	5031	3	Y	382	382	0			17
							3	4	420	9							
07	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	227	1	5239	3	Y	353	349	0			21
							6	4	388	9							
08	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	244	1	5230	3	Y	358	361	0			18
							1	4	394	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	30	1	2142	3	Y	455	457	0			7
							9	4	501	9							
05	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	57	1	2362	3	Y	400	399	0			8
							15	4	440	9							
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	78	1	2213	3	Y	350	351	0			7
							2	4	385	9							
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	88	1	2207	3	Y	414	415	0			6
							4	4	455	9							
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	68	1	2196	3	Y	633	625	0			14
							2	4	696	9							
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	43	1	3042	3	Y	662	665	0			17
							12	4	728	9							
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	64	1	2679	3	Y	622	619	0			20
							18	4	684	9							
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	96	1	2728	3	Y	665	666	0			19
							3	4	732	9							
07	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	120	1	2980	3	Y	587	590	0			16
							5	4	646	9							
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	111	1	3573	3	Y	504	500	0			20
							3	4	554	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	5970	X	4710	-0-	-1260	-0-	54	1	3810	3	Y	755	758	0			36
							15	4	831	9							
05	5828	X	5133	-0-	-695	-0-	98	1	4097	3	Y	828	823	0			41
							27	4	911	9							
06	5640	X	4995	-0-	-645	-0-	140	1	3984	3	Y	788	793	0			36
							4	4	867	9							
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	191	1	4751	3	Y	1154	1154	0			36
							8	4	1269	9							
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	141	1	4501	3	Y	1273	1260	0			49
							3	4	1400	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	6810	X	4138	-0-	-2672	-0-	100	1	3439	3	Y	537	534	0			36
							8	4	591	9							
05	6851	X	4280	-0-	-2571	-0-	99	1	3486	3	Y	627	612	0			51
							5	4	690	9							
06	6630	X	4242	-0-	-2388	-0-	93	1	3518	3	Y	569	573	0			47
							5	4	626	9							
07	5983	X	3990	-0-	-1993	-0-	91	1	3297	3	Y	544	558	0			33
							4	4	598	9							
08	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	154	1	5255	3	Y	505	500	0			38
							10	4	556	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 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
04	4440	X	2517	-0-	-1923	-0-	65	1	2187	3	Y	237	236	0			13
							4	4	261	9							
05	4340	X	2453	-0-	-1887	-0-	62	1	2134	3	Y	232	228	0			17
							2	4	255	9							
06	4320	X	2287	-0-	-2033	-0-	54	1	1990	3	Y	219	220	0			16
							2	4	241	9							
07	4464	X	2207	-0-	-2257	-0-	55	1	1943	3	Y	189	195	0			10
							1	4	208	9							
08	4464	X	3706	-0-	-758	-0-	100	1	3406	3	Y	176	174	0			12
							6	4	194	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	11471	X	4623	-0-	-6848	-0-	53	1	3841	3	Y	648	650	0			12
							16	4	713	9							
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	92	1	3847	3	Y	670	667	0			15
							25	4	737	9							
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	67	1	1919	3	Y	336	342	0			9
							2	4	370	9							
07	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	138	1	3412	3	Y	700	698	0			11
							5	4	770	9							
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	142	1	4585	3	Y	1033	1021	0			23
							4	4	1136	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	78	82	0			14
							2	4	86	9							
05	1054	N	208	-0-	-846	-0-	4	1	153	3	Y	45	50	0			9
							1	4	50	9							
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	153	1	1034	3	Y	248	220	0			37
							6	4	273	9							
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	208	1	986	3	Y	197	206	0			28
							5	4	217	9							
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	174	1	729	3	Y	172	171	0			29
							4	4	189	9							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	3	Y	266	249	0			48
							9	4	293	9							
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	80	1	2595	3	Y	244	247	0			45
							11	4	268	9							
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	285	1	1924	3	Y	144	157	0			32
							10	4	158	9							
07	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	364	1	1725	3	Y	143	149	0			26
							9	4	157	9							
08	2945	N	2272	-0-	-673	-0-	401	1	1675	3	Y	171	164	0			33
							8	4	188	9							
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	3120	X	1952	-0-	-1168	-0-	52	1	1697	3	Y	178	171	0			27
							7	4	196	9							
05	3224	X	1581	-0-	-1643	-0-	43	1	1400	3	Y	120	129	0			18
							6	4	132	9							
06	2730	X	1556	-0-	-1174	-0-	184	1	1242	3	Y	112	114	0			16
							7	4	123	9							
07	2449	X	2262	-0-	-187	-0-	365	1	1730	3	Y	144	143	0			17
							9	4	158	9							
08	2139	X	1722	-0-	-417	-0-	307	1	1284	3	Y	114	114	0			17
							6	4	125	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	5910	X	3305	-0-	-2605	-0-	84	1	2873	3	Y	311	313	0			25
							6	4	342	9							
05	5797	X	3605	-0-	-2192	-0-	86	1	3024	3	Y	446	434	0			37
							4	4	491	9							
06	5910	X	3130	-0-	-2780	-0-	71	1	2669	3	Y	352	357	0			32
							3	4	387	9							
07	7192	X	2939	-0-	-4253	-0-	70	1	2509	3	Y	325	334	0			23
							2	4	358	9							
08	7192	X	5291	-0-	-1901	-0-	140	1	4781	3	Y	328	324	0			27
							9	4	361	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	5700	X	3312	-0-	-2388	-0-	79	1	2685	3	Y	494	490	0			26
							5	4	543	9							
05	5890	X	3421	-0-	-2469	-0-	78	1	2711	3	Y	572	559	0			39
							3	4	629	9							
06	3900	X	2820	-0-	-1080	-0-	60	1	2273	3	Y	440	446	0			33
							3	4	484	9							
07	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	78	1	2771	3	Y	533	542	0			24
							2	4	586	9							
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	134	1	4594	3	Y	500	495	0			29
							9	4	550	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	4830	X	2792	-0-	-2038	-0-	69	1	2339	3	Y	345	344	0			23
							4	4	380	9							
05	4991	X	3011	-0-	-1980	-0-	72	1	2527	3	Y	372	364	0			31
							3	4	409	9							
06	4830	X	2395	-0-	-2435	-0-	55	1	2033	3	Y	277	282	0			26
							2	4	305	9							
07	5487	X	2836	-0-	-2651	-0-	67	1	2406	3	Y	328	334	0			20
							2	4	361	9							
08	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	114	1	3912	3	Y	297	294	0			23
							8	4	327	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	4440	X	2703	-0-	-1737	-0-	69	1	2342	3	Y	262	261	0			20
							4	4	288	9							
05	4588	X	2868	-0-	-1720	-0-	71	1	2430	3	Y	332	324	0			28
							2	4	365	9							
06	4380	X	2618	-0-	-1762	-0-	60	1	2224	3	Y	302	304	0			26
							2	4	332	9							
07	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	65	1	2334	3	Y	328	335	0			19
							2	4	361	9							
08	4526	X	4162	-0-	-364	-0-	110	1	3745	3	Y	273	272	0			20
							7	4	300	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	6690	X	4745	-0-	-1945	-0-	114	1	3895	3	Y	662	654	0			39
							8	4	728	9							
05	7471	X	4236	-0-	-3235	-0-	100	1	3533	3	Y	544	536	0			47
							5	4	598	9							
06	7230	X	3914	-0-	-3316	-0-	88	1	3318	3	Y	457	463	0			41
							5	4	503	9							
07	8184	X	4649	-0-	-3535	-0-	110	1	3930	3	Y	550	560	0			31
							4	4	605	9							
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	169	1	5763	3	Y	497	492	0			36
							11	4	547	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	3540	X	1998	-0-	-1542	-0-	52	1	1741	3	Y	184	184	0			11
							3	4	202	9							
05	3441	X	2043	-0-	-1398	-0-	50	1	1729	3	Y	238	232	0			17
							2	4	262	9							
06	3330	X	1921	-0-	-1409	-0-	44	1	1658	3	Y	197	200	0			14
							2	4	217	9							
07	3441	X	1923	-0-	-1518	-0-	47	1	1665	3	Y	191	196	0			9
							1	4	210	9							
08	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	81	1	2718	3	Y	190	188	0			11
							4	4	209	9							
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	6210	X	3177	-0-	-3033	-0-	78	1	2629	3	Y	423	421	0			23
							5	4	465	9							
05	5301	X	3595	-0-	-1706	-0-	85	1	2949	3	Y	507	494	0			36
							3	4	558	9							
06	5040	X	3300	-0-	-1740	-0-	73	1	2768	3	Y	414	419	0			31
							4	4	455	9							
07	5208	X	3281	-0-	-1927	-0-	78	1	2757	3	Y	404	415	0			20
							2	4	444	9							
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	129	1	4402	3	Y	367	363	0			24
							8	4	404	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 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
04	3810	X	2021	-0-	-1789	-0-	51	1	1724	3	Y	221	221	0			13
							3	4	243	9							
05	3968	X	2404	-0-	-1564	-0-	59	1	2034	3	Y	281	273	0			21
							2	4	309	9							
06	3840	X	2289	-0-	-1551	-0-	52	1	1951	3	Y	258	260	0			19
							2	4	284	9							
07	3720	X	2142	-0-	-1578	-0-	52	1	1830	3	Y	235	241	0			13
							1	4	259	9							
08	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	84	1	2844	3	Y	204	202	0			15
							5	4	224	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	291	1	5466	3	Y	860	864	0			9
							9	4	946	9							
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	248	1	5031	3	Y	908	908	0			9
							2	4	999	9							
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	295	1	5560	3	Y	841	838	0			12
							5	4	925	9							
07	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	367	1	5048	3	Y	729	729	0			12
							1	4	802	9							
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	419	1	6923	3	Y	904	904	0			12
							2	4	994	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	297	1	1677	3	Y	253	262	0			33
							278	9									
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	380	1	1994	3	Y	271	274	0			30
							298	9									
06	2430	X	2401	-0-	-29	-0-	365	1	1752	3	Y	258	257	0			31
							284	9									
07	3224	X	2525	-0-	-699	-0-	364	1	1872	3	Y	263	262	0			32
							289	9									
08	2666	X	2386	-0-	-280	-0-	325	1	1808	3	Y	229	226	0			35
							1	4	252	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	29	1	2271	3	Y	534	456	1			107
							587	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	32	1	3814	3	Y	375	410	1			72
							413	9									
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	20	1	1817	3	Y	283	314	1			41
							311	9									
07	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	15	1	1415	3	Y	277	275	1			43
							1	4	305	9							
08	2077	X	1755	-0-	-322	-0-	20	1	1416	3	Y	290	288	1			45
							319	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	3900	X	2422	-0-	-1478	-0-	86	1	2160	3	N	159	158	0			13
							1	4	175	9							
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	67	1	1600	3	N	3516	3487	0			42
							1	4	3868	9							
06	4590	X	3622	-0-	-968	-0-	156	1	3464	3	N	-0-	42	0			-0-
							2	4									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	168	1	3901	3	N	426	414	0			12
							5	4	469	9							
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	175	1	3764	3	N	216	220	0			8
							1	4	238	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					8

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
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	238	1	5939	3	Y	623	618	0			24
							2	4	685	9							
05	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	254	1	6055	3	Y	620	618	0			26
							3	4	682	9							
06	6810	X	6769	-0-	-41	-0-	257	1	5699	3	Y	736	736	0			26
							3	4	810	9							
07	7378	X	6997	-0-	-381	-0-	260	1	5996	3	Y	667	659	0			34
							7	4	734	9							
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	297	1	6375	3	Y	641	646	0			29
							2	4	705	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	4920	X	3793	-0-	-1127	-0-	136	1	3385	3	Y	246	244	0			14
							1	4	271	9							
05	4960	X	2817	-0-	-2143	-0-	107	1	2542	3	Y	152	152	0			14
							1	4	167	9							
06	4800	X	2404	-0-	-2396	-0-	95	1	2102	3	Y	187	189	0			12
							1	4	206	9							
07	4650	X	3077	-0-	-1573	-0-	117	1	2707	3	Y	227	224	0			15
							3	4	250	9							
08	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	188	1	4027	3	Y	390	390	0			15
							1	4	429	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	1942	3	Y	313	310	0			7
							1	4	344	9							
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	71	1	1693	3	Y	271	271	0			7
							1	4	298	9							
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	83	1	1835	3	Y	329	328	0			8
							1	4	362	9							
07	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	72	1	1653	3	Y	241	239	0			10
							2	4	265	9							
08	2077	N	1751	-0-	-326	-0-	68	1	1457	3	Y	205	207	0			8
							226	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	2910	X	1706	-0-	-1204	-0-	61	1	1516	3	Y	117	116	0			9
							129	9									
05	3193	X	1919	-0-	-1274	-0-	73	1	1736	3	Y	99	99	0			9
							1	4	109	9							
06	3090	X	2086	-0-	-1004	-0-	80	1	1776	3	Y	208	207	0			10
							1	4	229	9							
07	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	81	1	1862	3	Y	195	192	0			13
							2	4	215	9							
08	1922	X	1043	-0-	-879	-0-	42	1	900	3	Y	92	95	0			10
							101	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 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
04	2430	X	435	-0-	-1995	-0-	11	1	337	3	Y	78	86	0			18
							1	4	86	9							
05	2294	X	568	-0-	-1726	-0-	14	1	468	3	Y	76	78	0			16
							2	4	84	9							
06	3000	N	4924	-0-	1924	1924	564	1	3799	3	Y	492	433	0			75
							20	4	541	9							
07	5736	X	3812	-0-	-1924	-0-	581	1	2758	3	Y	416	430	0			61
							15	4	458	9							
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	567	1	2367	3	Y	277	287	0			51
							11	4	305	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					51

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3536	-0-	-1594	-0-	91	1	3021	3	Y	374	352	0			58
							13	4	411	9							
05	5301	X	3896	-0-	-1405	-0-	104	1	3385	3	Y	357	359	0			56
							14	4	393	9							
06	4140	X	3993	-0-	-147	-0-	473	1	3191	3	Y	284	294	0			46
							17	4	312	9							
07	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	657	1	3122	3	Y	271	281	0			36
							17	4	298	9							
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	721	1	3009	3	Y	295	286	0			45
							14	4	325	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					45

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	164	1	1426	3	Y	248	240	0			13
							1	4	273	9							
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	161	1	1455	3	Y	233	239	0			7
							2	4	256	9							
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	151	1	1446	3	Y	258	255	0			10
							14	4	284	9							
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	197	1	2008	3	Y	220	222	0			8
							4	4	242	9							
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	228	1	2131	3	Y	179	178	0			9
							3	4	197	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					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
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	30	1	994	3	Y	183	193	0			31
							4	4	201	9							
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	33	1	1078	3	Y	154	162	0			23
							5	4	169	9							
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	148	1	994	3	Y	107	114	0			16
							5	4	118	9							
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	193	1	917	3	Y	114	117	0			13
							5	4	125	9							
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	208	1	869	3	Y	122	118	0			17
							4	4	134	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	913	3	Y	92	83	0			15
							4	4	101	9							
05	1054	N	665	-0-	-389	-0-	18	1	571	3	Y	67	71	0			11
							2	4	74	9							
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	539	3	Y	85	82	0			14
							3	4	94	9							
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	212	1	1003	3	Y	129	125	0			18
							5	4	142	9							
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	249	1	1039	3	Y	127	123	0			22
							5	4	140	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	662	3	Y	76	94	0			11
							3	4	84	9							
05	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	25	1	841	3	Y	207	192	0			26
							4	4	228	9							
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	181	1	1223	3	Y	306	289	0			43
							7	4	337	9							
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	229	1	1089	3	Y	273	282	0			34
							6	4	300	9							
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	273	1	1137	3	Y	252	248	0			38
							5	4	277	9							
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	3	Y	122	114	0			24
							5	4	134	9							
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	89	94	0			19
							3	4	98	9							
06	960	N	159	-0-	-801	-0-	17	1	119	3	Y	20	30	0			9
							1	4	22	9							
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	713	N	54	-0-	-659	-0-	9	1	37	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	3360	X	1113	-0-	-2247	-0-	40	1	981	3	Y	84	84	0			10
							92	9									
05	3038	X	1640	-0-	-1398	-0-	61	1	1469	3	Y	99	99	0			10
							1	4	109	9							
06	2880	X	2134	-0-	-746	-0-	83	1	1837	3	Y	194	194	0			10
							1	4	213	9							
07	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	82	1	1889	3	Y	165	164	0			11
							2	4	182	9							
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	95	1	2040	3	Y	173	174	0			10
							1	4	190	9							
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	65	1	1020	3	Y	135	135	0			4
							1	4	149	9							
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	Y	84	34	0	48	1	6
							3	4	92	9							
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1180	3	Y	70	35	0	36	1	5
							4	4	77	9							
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	106	1	1282	3	Y	118	118	0			5
							3	4	130	9							
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	33	1	551	3	Y	105	106	0			4
							116	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	76	1	1195	3	Y	289	288	0			8
							1	4	318	9							
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1135	3	Y	167	69	0	97	1	9
							3	4	184	9							
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	149	1	2012	3	Y	311	156	0	155	1	9
							7	4	342	9							
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	169	1	2060	3	Y	373	374	0			8
							5	4	410	9							
08	3100	N	3198	-0-	98	98	158	1	2698	3	Y	309	312	0			5
							2	4	340	9							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	138	1	2166	3	Y	386	385	0			17
							2	4	425	9							
05	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	152	1	2039	3	Y	388	158	0	223	1	24
							5	4	427	9							
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	161	1	2186	3	Y	358	182	0	180	1	20
							8	4	394	9							
07	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	169	1	2061	3	Y	343	346	0			17
							5	4	377	9							
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	173	1	2965	3	Y	387	388	0			16
							2	4	426	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	170	1	2669	3	Y	612	610	0			24
							2	4	673	9							
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	216	1	2910	3	Y	652	266	0	374	1	36
							7	4	717	9							
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	201	1	2717	3	Y	485	247	0	245	1	29
							9	4	534	9							
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	238	1	2895	3	Y	520	523	0			26
							7	4	572	9							
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	199	1	3410	3	Y	427	431	0			22
							3	4	470	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 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
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	167	1	4142	3	Y	342	339	0			16
							1	4	376	9							
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	195	1	4637	3	Y	302	301	0			17
							2	4	332	9							
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	180	1	3987	3	Y	367	366	0			18
							2	4	404	9							
07	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	181	1	4179	3	Y	339	335	0			22
							5	4	373	9							
08	4743	X	3911	-0-	-832	-0-	160	1	3446	3	Y	276	279	0			19
							1	4	304	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	323	1	8038	3	Y	384	381	0			12
							2	4	422	9							
05	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	372	1	8865	3	Y	372	371	0			13
							4	4	409	9							
06	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	281	1	6230	3	Y	259	260	0			12
							4	4	285	9							
07	8060	X	6430	-0-	-1630	-0-	256	1	5904	3	Y	239	236	0			15
							7	4	263	9							
08	8060	X	5293	-0-	-2767	-0-	212	1	4555	3	Y	477	476	0			16
							1	4	525	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	5229	-0-	-2601	-0-	186	1	4620	3	Y	384	380	0			21
							1	4	422	9							
05	8091	X	3791	-0-	-4300	-0-	141	1	3365	3	Y	257	257	0			21
							2	4	283	9							
06	7830	X	3650	-0-	-4180	-0-	138	1	3073	3	Y	397	396	0			22
							2	4	437	9							
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	176	1	4064	3	Y	545	536	0			31
							5	4	600	9							
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	226	1	4853	3	Y	643	645	0			29
							1	4	707	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	174	1	4328	3	Y	341	338	0			7
							1	4	375	9							
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	162	1	3856	3	Y	217	217	0			7
							2	4	239	9							
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	150	1	3322	3	Y	351	349	0			9
							2	4	386	9							
07	3162	X	2277	-0-	-885	-0-	87	1	1993	3	Y	177	177	0			9
							2	4	195	9							
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	170	1	3654	3	Y	292	292	0			9
							1	4	321	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2571	-0-	-999	-0-	89	1	2221	3	Y	236	235	0			7
							1	4	260	9							
05	3689	X	1904	-0-	-1785	-0-	76	1	1824	3	Y	3	4	0			6
							1	4	3	9							
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	187	1	4125	3	Y	146	145	0			7
							2	4	161	9							
07	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	139	1	3211	3	Y	100	99	0			8
							4	4	110	9							
08	3937	X	3440	-0-	-497	-0-	148	1	3184	3	Y	97	98	0			7
							1	4	107	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	150	1	3722	3	Y	755	750	0			26
							1	4	831	9							
05	4681	X	2776	-0-	-1905	-0-	94	1	2241	3	Y	400	401	0			25
							1	4	440	9							
06	4530	X	1961	-0-	-2569	-0-	66	1	1462	3	Y	393	396	0			22
							1	4	432	9							
07	5363	X	1785	-0-	-3578	-0-	58	1	1349	3	Y	342	338	0			26
							2	4	376	9							
08	5363	X	1948	-0-	-3415	-0-	69	1	1475	3	Y	367	370	0			23
							404	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3092	-0-	-1168	-0-	22 267	1 9	2803	3	Y	243	234	0			37
05	4402	X	3625	-0-	-777	-0-	21 323	1 9	3281	3	Y	294	288	0			43
06	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	11 315	1 9	3098	3	Y	286	287	0			42
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	8 325	1 9	3194	3	Y	295	289	0			48
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	16 356	1 9	3543	3	Y	324	317	0			55
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	69 407	1 9	1703	3	Y	370	367	0			7
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	74 1	1 4	1771 10	3 9	Y	9	10	0			6
06	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	59 1	1 4	1313 8	3 9	Y	7	9	0			4
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	71 2	1 4	1644 9	3 9	Y	8	8	0			4
08	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	64 100	1 9	1369	3	Y	91	91	0			4
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1891	-0-	-1409	-0-	107 1	1 4	1665 118	3 9	Y	107	106	0			16
05	2139	X	1957	-0-	-182	-0-	129 4	1 4	1729 95	3 9	Y	86	35	0	49	1	18
06	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	133 6	1 4	1794 127	3 9	Y	115	59	0	58	1	16
07	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	142 4	1 4	1727 160	3 9	Y	145	146	0			15
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57 1	1 4	977 144	3 9	Y	131	133	0			13
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3414	-0-	-576	-0-	208 514	1 9	2692	3	Y	467	477	0			11
05	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	212 2	1 4	2768 784	3 9	Y	713	714	0			10
06	4650	X	3567	-0-	-1083	-0-	190 13	1 4	2493 871	3 9	Y	792	790	0			12
07	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	184 2	1 4	2726 718	3 9	Y	653	655	0			10
08	4340	X	3183	-0-	-1157	-0-	80 3	1 4	2465 635	3 9	Y	577	577	0			10
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1294	-0-	-146	-0-	42	1	1080	3	Y	154	148	0			13
							3	4	169	9							
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1442	3	Y	172	175	0			10
							189	9									
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	3	Y	149	151	0			8
							164	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	32	1	1124	3	Y	53	59	0			2
							58	9									
08	930	N	454	-0-	-476	-0-	8	1	318	3	Y	116	113	0			5
							128	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	125	1	3112	3	Y	270	268	0			10
							1	4	297	9							
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	132	1	3137	3	Y	225	225	0			10
							1	4	248	9							
06	3420	X	2244	-0-	-1176	-0-	87	1	1919	3	Y	215	216	0			9
							1	4	237	9							
07	2976	X	2302	-0-	-674	-0-	87	1	1994	3	Y	199	197	0			11
							2	4	219	9							
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	111	1	2399	3	Y	235	236	0			10
							1	4	259	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	70	1	1307	3	Y	162	164	0			-0-
							2	4	178	9							
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	101	1	2055	3	Y	332	331	0			1
							1	4	365	9							
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	141	1	2651	3	Y	543	539	0			5
							2	4	597	9							
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	126	1	1731	3	Y	436	437	0			4
							480	9									
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	118	1	1949	3	Y	571	570	0			5
							628	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	6000	X	5992	-0-	-8	-0-	270	1	5085	3	Y	571	574	0			3
							9	4	628	9							
05	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	225	1	4575	3	Y	543	543	0			3
							2	4	597	9							
06	6000	X	5821	-0-	-179	-0-	258	1	4853	3	Y	642	639	0			6
							4	4	706	9							
07	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	347	1	4780	3	Y	549	550	0			5
							1	4	604	9							
08	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	288	1	4761	3	Y	610	611	0			4
							1	4	671	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	7560	X	7037	-0-	-523	-0-	186	1	6074	3	Y	705	704	0			25
							1	4	776	9							
05	7812	X	6272	-0-	-1540	-0-	183	1	5870	3	Y	198	222	0			1
							1	4	218	9							
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	276	1	6736	3	Y	626	608	0			19
							1	4	689	9							
07	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	381	1	6074	3	Y	623	627	0			15
							1	4	685	9							
08	6851	X	6575	-0-	-276	-0-	372	1	5560	3	Y	584	587	0			12
							1	4	642	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2444	3	Y	414	417	0			2
							4	4	455	9							
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	166	1	3394	3	Y	503	502	0			3
							2	4	553	9							
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	185	1	3488	3	Y	602	599	0			6
							3	4	662	9							
07	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	185	1	2555	3	Y	447	449	0			4
							1	4	492	9							
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	210	1	3480	3	Y	468	469	0			3
							1	4	515	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	317	-0-	-4213	-0-	4	1	295	3	Y	15	15	0			21
							1	4	17	9							
05	4681	X	309	-0-	-4372	-0-	7	1	283	3	Y	15	15	0			21
							2	4	17	9							
06	4530	X	220	-0-	-4310	-0-	7	1	203	3	Y	9	11	0			19
							10	9									
07	279	X	14	-0-	-265	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	0			19
							1	9									
08	279	X	104	-0-	-175	-0-	2	1	73	3	Y	26	26	0			19
							29	9									
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	100	1	7129	3	Y	1764	1765	0			40
							29	4	1940	9							
05	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	186	1	7769	3	Y	1905	1894	0			51
							51	4	2096	9							
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	174	1	4979	3	Y	1342	1352	0			41
							6	4	1476	9							
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	193	1	4809	3	Y	1111	1117	0			35
							8	4	1222	9							
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	125	1	4004	3	Y	1216	1203	0			48
							3	4	1338	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3032	-0-	-1858	-0-	34	1	2424	3	Y	513	516	0			17
							10	4	564	9							
05	4774	X	2980	-0-	-1794	-0-	56	1	2337	3	Y	520	517	0			20
							15	4	572	9							
06	4410	X	3722	-0-	-688	-0-	104	1	2955	3	Y	600	601	0			19
							3	4	660	9							
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	108	1	2707	3	Y	417	420	0			16
							5	4	459	9							
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	85	1	2721	3	Y	423	419	0			20
							2	4	465	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	7	1	172	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	3100	N	5034	-0-	1934	1934	125	1	4016	3	Y	809	795	0			14
							3	4	890	9							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	1574					Y	NO RPT					14

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
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	100	1	1880	3	Y	311	312	0			2
							3	4	342	9							
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	119	1	2424	3	Y	405	404	0			3
							1	4	446	9							
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1	2658	3	Y	400	398	0			5
							2	4	440	9							
07	3100	N	7093	-0-	3993	3993	418	1	5755	3	Y	835	829	0			11
							1	4	919	9							
08	3100	N	4925	-0-	1825	5818	245	1	4053	3	Y	569	574	0			6
							1	4	626	9							
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	4048					Y	NO RPT					6

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
04	3570	X	2953	-0-	-617	-0-	134	1	2509	3	Y	278	280	0			1
							4	4	306	9							
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	151	1	3076	3	Y	506	504	0			3
							2	4	557	9							
06	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	162	1	3034	3	Y	333	334	0			2
							2	4	366	9							
07	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	235	1	3247	3	Y	283	283	0			2
							1	4	311	9							
08	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	191	1	3153	3	Y	307	308	0			1
							1	4	338	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	36	1	2581	3	Y	1024	1031	0			16
							11	4	1126	9							
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	64	1	2696	3	Y	911	907	0			20
							18	4	1002	9							
06	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	58	1	1653	3	Y	617	622	0			15
							2	4	679	9							
07	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	108	1	2677	3	Y	932	932	0			15
							4	4	1025	9							
08	4154	X	3332	-0-	-822	-0-	72	1	2328	3	Y	845	838	0			22
							2	4	930	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	12	12	0			-0-
							5	4	13	9							
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1048	3	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	488	485	0			3
							2	4	537	9							
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	Y	115	116	0			2
							1	4	127	9							
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	192	1	4764	3	Y	464	461	0			18
							1	4	510	9							
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	205	1	4888	3	Y	298	298	0			18
							2	4	328	9							
06	5220	X	4973	-0-	-247	-0-	196	1	4323	3	Y	411	412	0			17
							2	4	452	9							
07	6045	X	5312	-0-	-733	-0-	202	1	4682	3	Y	384	379	0			22
							6	4	422	9							
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	243	1	5218	3	Y	713	712	0			23
							1	4	784	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	24	1	770	3	N	96	97	0			2
							106	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1282	3	N	32	34	0			-0-
							35	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	50	1	1220	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	106	1	1690	3	N	162	157	0			5
							178	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	115	1	1723	3	N	127	129	0			3
							140	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	65	1	4671	3	Y	1011	1015	0			9
							19	4	1112	9							
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	114	1	4750	3	Y	1138	1132	0			15
							31	4	1252	9							
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	163	1	4657	3	Y	1360	1359	0			16
							5	4	1496	9							
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	207	1	5141	3	Y	1228	1233	0			11
							8	4	1351	9							
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	153	1	4921	3	Y	1372	1358	0			25
							4	4	1509	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	128	1	3314	3	N	309	310	0			29
							9	4	340	9							
05	5053	X	3020	-0-	-2033	-0-	80	1	2887	3	N	48	72	0			5
							53	9									
06	4200	X	2769	-0-	-1431	-0-	87	1	2503	3	N	163	158	0			10
							179	9									
07	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	83	1	2930	3	N	99	102	0			7
							109	9									
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	95	1	3747	3	N	87	88	0			6
							1	4	96	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					6

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
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	342	1	2176	3	Y	240	234	0			24
							3	4	264	9							
05	3100	N	3876	-0-	776	776	485	1	3217	3	Y	155	153	0			26
							3	4	171	9							
06	3000	N	2829	-0-	-171	605	401	1	2274	3	Y	137	146	0			17
							3	4	151	9							
07	3100	N	3143	-0-	43	648	412	1	2549	3	Y	162	155	0			24
							4	4	178	9							
08	3565	X	2917	-0-	-648	-0-	408	1	2331	3	Y	160	162	0			22
							2	4	176	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	5370	X	3113	-0-	-2257	-0-	79	1	2669	3	Y	327	325	0			20
							5	4	360	9							
05	5022	X	2893	-0-	-2129	-0-	70	1	2442	3	Y	344	337	0			27
							3	4	378	9							
06	4860	X	2744	-0-	-2116	-0-	62	1	2347	3	Y	302	305	0			24
							3	4	332	9							
07	4774	X	2949	-0-	-1825	-0-	71	1	2520	3	Y	324	331	0			17
							2	4	356	9							
08	4774	X	4701	-0-	-73	-0-	123	1	4209	3	Y	328	325	0			20
							8	4	361	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	92	1	2284	3	Y	336	334	0			6
							1	4	370	9							
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	92	1	2194	3	Y	612	609	0			9
							1	4	673	9							
06	2730	N	1978	-0-	-752	-0-	85	1	1892	3	Y	-0-	9	0			-0-
							1	4									
07	2852	N	2315	-0-	-537	-0-	96	1	2216	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	2852	N	2695	-0-	-157	-0-	120	1	2574	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	Y	326	323	0			8
							359	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	103	104	0			7
							113	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	43	1	962	3	Y	33	34	0			6
							1	4	36	9							
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1146	3	Y	35	34	0			7
							1	4	39	9							
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	80	1	1736	3	Y	52	53	0			6
							1	4	57	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1950	X	1385	-0-	-565	-0-	77	1	1210	3	N	88	88	0			14
							1	4	97	9							
05	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	120	1	1610	3	N	138	56	0	79	1	17
							4	4	152	9							
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	122	1	1652	3	N	150	76	0	76	1	15
							6	4	165	9							
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	3	N	129	131	0			13
							2	4	142	9							
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	N	181	181	0			13
							1	4	199	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					13

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
04	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	108	1	1687	3	N	485	484	0			31
							1	4	534	9							
05	3751	X	2361	-0-	-1390	-0-	126	1	1699	3	N	484	198	0	278	1	39
							4	4	532	9							
06	3630	X	1786	-0-	-1844	-0-	97	1	1323	3	N	328	168	0	166	1	33
							5	4	361	9							
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	228	1	2762	3	N	633	633	0			33
							6	4	696	9							
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	177	1	3022	3	N	595	598	0			30
							2	4	655	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	117	1	1847	3	N	251	250	0			10
							2	4	276	9							
05	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	132	1	1764	3	N	213	87	0	123	1	13
							4	4	234	9							
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	142	1	1935	3	N	321	161	0	159	1	14
							7	4	353	9							
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	157	1	1900	3	N	297	299	0			12
							4	4	327	9							
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	54	1	935	3	N	244	246	0			10
							1	4	268	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					10

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
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	158	1	5155	3	Y	369	369	0			16
							1	4	406	9							
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	161	1	5151	3	Y	465	465	0			16
							512	9									
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	211	1	5159	3	Y	381	381	0			16
							1	4	419	9							
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	316	1	5031	3	Y	440	441	0			15
							1	4	484	9							
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	323	1	4838	3	Y	436	437	0			14
							1	4	480	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	77	1	2537	3	Y	118	117	0			10
							1	4	130	9							
05	3100	N	3300	-0-	200	200	97	1	3091	3	Y	102	104	0			8
							112	9									
06	3000	N	3475	-0-	475	675	131	1	3211	3	Y	120	118	0			10
							1	4	132	9							
07	3100	N	4393	-0-	1293	1968	250	1	3987	3	Y	141	141	0			10
							1	4	155	9							
08	6486	X	4518	-0-	-1968	-0-	274	1	4107	3	Y	124	124	0			10
							1	4	136	9							
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	3960	X	3932	-0-	-28	-0-	110	1	3588	3	Y	212	210	0			7
							1	4	233	9							
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	119	1	3815	3	Y	204	206	0			5
							224	9									
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	160	1	3912	3	Y	186	185	0			6
							1	4	205	9							
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	229	1	3657	3	Y	154	156	0			4
							1	4	169	9							
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	239	1	3584	3	Y	153	153	0			4
							1	4	168	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	115	1	3765	3	Y	392	389	0			22
							1	4	431	9							
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	120	1	3821	3	Y	503	503	0			22
							553	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1	4358	3	Y	452	450	0			24
							1	4	497	9							
07	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	182	1	2911	3	Y	332	339	0			17
							1	4	365	9							
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	280	1	4197	3	Y	428	426	0			19
							1	4	471	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	3	Y	318	314	0			11
							1	4	350	9							
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	158	1	3769	3	Y	125	126	0			10
							2	4	138	9							
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	135	1	3007	3	Y	92	94	0			8
							2	4	101	9							
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	140	1	3245	3	Y	196	192	0			12
							4	4	216	9							
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	161	1	3458	3	Y	200	201	0			11
							1	4	220	9							
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 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
04	4530	X	3854	-0-	-676	-0-	282	1	2826	3	Y	677	677	0			30
							1	4	745	9							
05	4681	X	3545	-0-	-1136	-0-	290	1	2669	3	Y	533	537	0			26
							586	9									
06	4530	X	4383	-0-	-147	-0-	293	1	3450	3	Y	579	577	0			28
							3	4	637	9							
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	397	1	4220	3	Y	628	629	0			27
							691	9									
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	347	1	3628	3	Y	575	576	0			26
							8	4	633	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					26

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	289	1	2891	3	Y	778	778	0			35
							1	4	856	9							
05	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	254	1	2339	3	Y	648	652	0			31
							713	9									
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	276	1	3248	3	Y	629	626	0			34
							3	4	692	9							
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	310	1	3297	3	Y	636	637	0			33
							700	9									
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	308	1	3221	3	Y	660	661	0			32
							7	4	726	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	356	1	3578	3	Y	668	668	0			25
							2	4	735	9							
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	367	1	3396	3	Y	670	672	0			23
							1	4	737	9							
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	351	1	4132	3	Y	659	656	0			26
							4	4	725	9							
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	303	1	3219	3	Y	486	490	0			22
							535	9									
08	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	266	1	2777	3	Y	454	455	0			21
							6	4	499	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 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
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	161	1	2525	3	N	192	192	0			15
							2	4	211	9							
05	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	199	1	2676	3	N	207	85	0	119	1	18
							6	4	228	9							
06	3630	X	3246	-0-	-384	-0-	204	1	2769	3	N	239	121	0	119	1	17
							10	4	263	9							
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	168	1	2045	3	N	247	249	0			15
							5	4	272	9							
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1506	3	N	265	266	0			14
							1	4	292	9							
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 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
04	5670	X	4275	-0-	-1395	-0-	122	1	3998	3	Y	140	148	0			6
							1	4	154	9							
05	5859	X	3582	-0-	-2277	-0-	103	1	3306	3	Y	157	158	0			5
							173	9									
06	5670	X	3029	-0-	-2641	-0-	113	1	2779	3	Y	124	124	0			5
							1	4	136	9							
07	5301	X	317	-0-	-4984	-0-	18	1	284	3	Y	14	18	0			1
							15	9									
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	169	1	2653	3	N	908	908	0			26
							2	4	999	9							
05	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	193	1	2589	3	N	813	333	0	467	1	39
							6	4	894	9							
06	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	197	1	2660	3	N	771	390	0	387	1	33
							9	4	848	9							
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	187	1	2273	3	N	683	688	0			28
							5	4	751	9							
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	213	1	3648	3	N	827	828	0			27
							3	4	910	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					27

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	22	1	714	3	Y	144	142	0			6
							158	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	35	1	1119	3	Y	182	182	0			6
							200	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	3	Y	161	161	0			6
							177	9									
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	3	Y	1044	1014	0			36
							1148	9									
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	118	1	1764	3	Y	269	295	0			10
							296	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 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
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	3	Y	167	168	0			7
							184	9									
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	40	1	1276	3	Y	70	75	0			2
							77	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	3	Y	105	103	0			4
							116	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	69	1	1092	3	Y	212	208	0			8
							233	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	3	Y	112	115	0			5
							123	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	139 537	1 9	8368	3	Y	488	488	0			-0-
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	135 983	1 9	8399	3	Y	894	891	0			3
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	137 842	1 9	7798	3	Y	765	758	0			10
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	145 836	1 9	7006	3	Y	760	764	0			6
08	6510	X	3339	-0-	-3171	-0-	74 450	1 9	2815	3	Y	409	413	0			2
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	77 299	1 9	4650	3	Y	272	272	0			-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	82 597	1 9	5125	3	Y	543	542	0			1
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	75 463	1 9	4246	3	Y	421	418	0			4
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	64 366	1 9	3121	3	Y	333	336	0			1
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	84 520	1 9	3158	3	Y	473	471	0			3
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	2490	X	912	-0-	-1578	-0-	25 58	1 9	829	3	Y	53	48	0			5
05	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	105 1	1 4	3203 92	3 9	Y	84	58	0			31
06	3480	X	2861	-0-	-619	-0-	32 2	1 4	2776 51	3 9	Y	46	63	0			14
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	15 4	1 4	2796 52	3 9	Y	47	33	0			28
08	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	13 3	1 4	2986 70	3 9	Y	64	73	0			19
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	244 4	1 4	8219 252	3 9	Y	229	240	0			71
05	8649	X	8342	-0-	-307	-0-	254 5	1 4	7785 298	3 9	Y	271	193	0			149
06	8280	X	7605	-0-	-675	-0-	86 4	1 4	7333 182	3 9	Y	165	224	0			90
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	42 12	1 4	7918 153	3 9	Y	139	99	0			130
08	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	33 8	1 4	7691 226	3 9	Y	205	236	0			99
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13290	X	11333	-0-	-1957	-0-	321	1	10818	3	Y	171	178	0			47
							6	4	188	9							
05	12431	X	12204	-0-	-227	-0-	379	1	11602	3	Y	197	140	0			104
							6	4	217	9							
06	11820	X	11177	-0-	-643	-0-	127	1	10921	3	Y	110	153	0			61
							8	4	121	9							
07	12214	X	11867	-0-	-347	-0-	62	1	11707	3	Y	74	56	0			79
							17	4	81	9							
08	12214	X	11508	-0-	-706	-0-	49	1	11333	3	Y	104	123	0			60
							12	4	114	9							
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	8520	X	8437	-0-	-83	-0-	79	1	8095	3	Y	239	228	0			43
							263	9									
05	8804	X	8163	-0-	-641	-0-	67	1	7773	3	Y	276	277	0			42
							19	4	304	9							
06	8490	X	8001	-0-	-489	-0-	75	1	7595	3	Y	247	220	0			69
							59	4	272	9							
07	8525	X	8439	-0-	-86	-0-	84	1	8062	3	Y	213	238	0			44
							59	4	234	9							
08	8525	X	8504	-0-	-21	-0-	67	1	8192	3	Y	221	225	0			40
							2	4	243	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	188	1	4677	3	Y	311	309	0			11
							1	4	342	9							
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212	1	5048	3	Y	291	290	0			12
							2	4	320	9							
06	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	158	1	3511	3	Y	287	288	0			11
							2	4	316	9							
07	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	166	1	3847	3	Y	395	388	0			18
							5	4	435	9							
08	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	175	1	3749	3	Y	295	299	0			14
							1	4	325	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	6060	X	5286	-0-	-774	-0-	192	1	4776	3	Y	288	286	0			15
							1	4	317	9							
05	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	222	1	5280	3	Y	246	245	0			16
							2	4	271	9							
06	5880	X	3658	-0-	-2222	-0-	146	1	3231	3	Y	254	255	0			15
							2	4	279	9							
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	180	1	4163	3	Y	374	367	0			22
							5	4	411	9							
08	4588	X	3632	-0-	-956	-0-	151	1	3251	3	Y	208	212	0			18
							1	4	229	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	112	1	1753	3	Y	229	228	0			7
							1	4	252	9							
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	132	1	1767	3	Y	353	144	0	202	1	14
							4	4	388	9							
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	1876	3	Y	291	148	0	146	1	11
							6	4	320	9							
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	152	1	1842	3	Y	314	316	0			9
							4	4	345	9							
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	72	1	1226	3	Y	256	258	0			7
							1	4	282	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4275	X	3546	-0-	-729	-0-	55	1	3298	3	Y	175	175	0			1
							193	9									
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	50	1	3132	3	Y	279	279	0			1
							307	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	48	1	2705	3	Y	259	257	0			3
							285	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	53	1	2547	3	Y	249	251	0			1
							274	9									
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1231	3	Y	210	211	0			-0-
							231	9									
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	154	1	5155	3	Y	98	105	0			20
							2	4	108	9							
05	6138	X	5099	-0-	-1039	-0-	158	1	4822	3	Y	106	76	0			50
							2	4	117	9							
06	5940	X	4773	-0-	-1167	-0-	55	1	4661	3	Y	49	73	0			26
							3	4	54	9							
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	29	1	5413	3	Y	83	54	0			55
							8	4	91	9							
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	23	1	5213	3	Y	94	111	0			38
							5	4	103	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					38

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5863	-0-	-767	-0-	165	1	5555	3	Y	127	136	0			35
							3	4	140	9							
05	5828	X	5795	-0-	-33	-0-	178	1	5461	3	Y	139	100	0			74
							3	4	153	9							
06	5640	X	4908	-0-	-732	-0-	56	1	4798	3	Y	46	81	0			39
							3	4	51	9							
07	5456	X	5395	-0-	-61	-0-	28	1	5272	3	Y	79	53	0			65
							8	4	87	9							
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	24	1	5410	3	Y	116	132	0			49
							5	4	128	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
05	3782	X	2068	-0-	-1714	-0-	28	1	1603	3	Y	397	369	0		28
							437	9								
06	3660	X	2444	-0-	-1216	-0-	28	1	1832	3	Y	531	519	0		40
							584	9								
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	88	1	3062	3	Y	90	118	0		12
							1	4	99	9						
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	26	1	1492	3	Y	46	53	0		5
							51	9								
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				5

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
04	3960	X	3586	-0-	-374	-0-	125	1	3110	3	Y	318	316	0		12
							1	4	350	9						
05	4092	X	3771	-0-	-321	-0-	141	1	3347	3	Y	256	255	0		13
							1	4	282	9						
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	190	1	4192	3	Y	296	297	0		12
							2	4	326	9						
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	183	1	4230	3	Y	148	148	0		12
							5	4	163	9						
08	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	135	1	2906	3	Y	23	26	0		9
							1	4	25	9						
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT				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
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	107	1	2675	3	N	639	630	0		9
							1	4	703	9						
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	219	1	5216	3	N	271	272	0		8
							2	4	298	9						
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	330	1	7311	3	N	124	125	0		7
							4	4	136	9						
07	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	360	1	8327	3	N	161	158	0		10
							10	4	177	9						
08	3224	X	1255	-0-	-1969	-0-	48	1	1030	3	N	161	162	0		9
							177	9								
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT				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
04	3000	N	5479	-0-	2479	2948	85	1	4062	3	Y	1210	1173	0		85
							1	4	1331	9						
05	3100	N	6508	-0-	3408	6356	89	1	5107	3	Y	1192	1185	0		92
							1	4	1311	9						
06	11220	X	4864	-0-	-6356	-0-	69	1	4608	3	Y	169	241	0		20
							1	4	186	9						
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	124	1	4286	3	Y	188	189	0		19
							1	4	207	9						
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	67	1	3867	3	Y	165	168	0		16
							182	9								
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1289	1	6319	3	Y	686	657	0			74
							755	9									
05	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	1713	1	5823	3	Y	636	675	0			35
							700	9									
06	7590	X	6986	-0-	-604	-0-	1433	1	4786	3	Y	697	692	0			40
							767	9									
07	8649	X	6514	-0-	-2135	-0-	987	1	4812	3	Y	650	636	0			54
							715	9									
08	8649	X	6512	-0-	-2137	-0-	412	1	5392	3	Y	644	654	0			44
							708	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	574	1	3240	3	N	537	555	0			61
							1	4	591	9							
05	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	530	1	2778	3	N	426	445	0			42
							469	9									
06	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	552	1	2652	3	N	422	419	0			45
							464	9									
07	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	531	1	2734	3	N	429	427	0			47
							472	9									
08	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	462	1	2570	3	N	369	365	0			51
							1	4	406	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					51

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
04	1980	X	1761	-0-	-219	-0-	235	1	1324	3	N	184	178	0			16
							202	9									
05	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	247	1	1295	3	N	164	167	0			13
							180	9									
06	1860	X	690	-0-	-1170	-0-	94	1	452	3	N	131	133	0			11
							144	9									
07	1829	N	555	-0-	-1274	-0-	66	1	342	3	N	134	133	0			12
							147	9									
08	3100	N	3210	-0-	110	110	397	1	2212	3	N	545	492	0			65
							1	4	600	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					65

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
04	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	323	1	7521	3	Y	833	831	0			18
							3	4	916	9							
05	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	188	1	4432	3	Y	603	608	0			13
							1	4	663	9							
06	5250	X	3720	-0-	-1530	-0-	142	1	3182	3	Y	360	361	0			12
							396	9									
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	228	1	5086	3	Y	580	584	0			8
							638	9									
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	231	1	5045	3	Y	607	607	0			8
							15	4	668	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	5820	X	5266	-0-	-554	-0-	191	1	4734	3	Y	309	307	0			9
							1	4	340	9							
05	6231	X	4922	-0-	-1309	-0-	186	1	4438	3	Y	269	268	0			10
							2	4	296	9							
06	6030	X	5466	-0-	-564	-0-	216	1	4796	3	Y	410	409	0			11
							3	4	451	9							
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	257	1	5944	3	Y	355	351	0			15
							7	4	391	9							
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	238	1	5100	3	Y	318	321	0			12
							1	4	350	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	5820	X	4580	-0-	-1240	-0-	158	1	3918	3	Y	457	453	0			18
							1	4	503	9							
05	5797	X	3960	-0-	-1837	-0-	142	1	3380	3	Y	397	396	0			19
							1	4	437	9							
06	5610	X	5026	-0-	-584	-0-	191	1	4214	3	Y	563	562	0			20
							2	4	619	9							
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	191	1	4404	3	Y	384	381	0			23
							5	4	422	9							
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	259	1	5565	3	Y	395	398	0			20
							2	4	435	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	124	1	7434	3	Y	407	407	0			9
							448	9									
05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	137	1	8509	3	Y	723	721	0			11
							795	9									
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	141	1	8010	3	Y	1012	1000	0			23
							1113	9									
07	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	162	1	7850	3	Y	802	810	0			15
							882	9									
08	5301	X	4487	-0-	-814	-0-	100	1	3784	3	Y	548	551	0			12
							603	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	6270	X	4531	-0-	-1739	-0-	172	1	4012	3	Y	314	312	0			10
							2	4	345	9							
05	6479	X	5697	-0-	-782	-0-	209	1	4934	3	Y	503	501	0			12
							1	4	553	9							
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	316	1	7068	3	Y	593	590	0			15
							652	9									
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	311	1	6977	3	Y	550	554	0			11
							1	4	605	9							
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	322	1	7035	3	Y	620	618	0			13
							21	4	682	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	513	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	1302	N	519	-0-	-783	-0-	10	1	498	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	622	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	169	1	4199	3	Y	406	402	0			10
							1	4	447	9							
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	187	1	4448	3	Y	129	130	0			9
							2	4	142	9							
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	169	1	3743	3	Y	443	441	0			11
							2	4	487	9							
07	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	162	1	3752	3	Y	349	346	0			14
							5	4	384	9							
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	189	1	4059	3	Y	302	305	0			11
							1	4	332	9							
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2638	N	2508	-0-	-130	-0-	93	1	2162	3	Y	229	230	0			6
							1	4	252	9							
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	84	1	1975	3	Y	276	276	0			6
							304	9									
06	2880	X	2431	-0-	-449	-0-	92	1	2066	3	Y	248	247	0			7
							273	9									
07	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	88	1	1975	3	Y	234	236	0			5
							257	9									
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2235	3	Y	247	247	0			5
							7	4	272	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	2936	-0-	-2674	-0-	58	1	2720	3	Y	144	140	0			8
							158	9									
05	5797	X	1805	-0-	-3992	-0-	29	1	1641	3	Y	123	123	0			8
							135	9									
06	5610	X	65	-0-	-5545	-0-	1	1	57	3	Y	6	14	0			-0-
							7	9									
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	44	1	2525	3	Y	379	348	0			31
							417	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1759	-0-	-1751	-0-	236	1	1334	3	Y	172	173	0			21
							189	9									
05	2945	X	1451	-0-	-1494	-0-	203	1	1062	3	Y	169	172	0			18
							186	9									
06	2850	X	1646	-0-	-1204	-0-	256	1	1228	3	Y	147	147	0			18
							162	9									
07	1581	X	1369	-0-	-212	-0-	194	1	998	3	Y	161	159	0			20
							177	9									
08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	175	1	976	3	Y	134	133	0			21
							1	4	147	9							
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	131	1	7862	3	Y	468	468	0			3
							515	9									
05	8184	X	5334	-0-	-2850	-0-	76	1	4717	3	Y	492	492	0			3
							541	9									
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	132	1	7491	3	Y	809	799	0			13
							890	9									
07	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	158	1	7655	3	Y	876	878	0			11
							964	9									
08	6200	X	5724	-0-	-476	-0-	126	1	4767	3	Y	755	756	0			10
							831	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	136	1	3376	3	Y	313	311	0			12
							1	4	344	9							
05	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	154	1	3690	3	Y	304	304	0			12
							2	4	334	9							
06	4170	X	3384	-0-	-786	-0-	129	1	2871	3	Y	347	347	0			12
							2	4	382	9							
07	3937	X	3020	-0-	-917	-0-	114	1	2629	3	Y	249	247	0			14
							3	4	274	9							
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	174	1	3741	3	Y	332	333	0			13
							1	4	365	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	78	1	7384	3	Y	1036	1024	0	15	1	10
							16	4	1140	9							
05	9207	X	8639	-0-	-568	-0-	101	1	7326	3	Y	1098	1096	0			12
							4	4	1208	9							
06	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	122	1	8357	3	Y	1021	1018	0			15
							4	4	1123	9							
07	8091	X	8037	-0-	-54	-0-	161	1	6971	3	Y	819	819	0			15
							4	4	901	9							
08	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	171	1	7882	3	Y	476	482	0			9
							9	4	524	9							
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 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
04	9540	X	7691	-0-	-1849	-0-	68	1	6358	3	Y	1138	1128	0	17	1	5
							13	4	1252	9							
05	9858	X	7772	-0-	-2086	-0-	92	1	6678	3	Y	908	909	0			4
							3	4	999	9							
06	9540	X	7497	-0-	-2043	-0-	96	1	6458	3	Y	855	853	0			6
							2	4	941	9							
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	156	1	6709	3	Y	995	990	0			11
							3	4	1095	9							
08	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	199	1	9188	3	Y	651	658	0			4
							10	4	716	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	69	1	6494	3	Y	941	928	0	14	1	4
							14	4	1035	9							
05	7471	X	6577	-0-	-894	-0-	76	1	5544	3	Y	867	866	0			5
							3	4	954	9							
06	7230	X	5521	-0-	-1709	-0-	72	1	4810	3	Y	580	581	0			4
							1	4	638	9							
07	7750	X	3088	-0-	-4662	-0-	62	1	2638	3	Y	352	355	0			1
							1	4	387	9							
08	7750	X	1179	-0-	-6571	-0-	5	1	207	3	Y	879	872	0			8
							967	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	163	1	1642	3	Y	345	345	0			19
							1	4	380	9							
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	265	1	2447	3	Y	280	282	0			17
							308	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	215	1	2532	3	Y	359	357	0			19
							2	4	395	9							
07	3100	N	3151	-0-	51	51	233	1	2475	3	Y	403	403	0			19
							443	9									
08	3100	N	3215	-0-	115	166	241	1	2527	3	Y	401	401	0			19
							6	4	441	9							
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	2850	X	2104	-0-	-746	-0-	168	1	1692	3	Y	221	221	0			12
							1	4	243	9							
05	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	214	1	1968	3	Y	235	236	0			11
							259	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	252	1	2971	3	Y	332	330	0			13
							3	4	365	9							
07	3100	N	3517	-0-	417	417	270	1	2874	3	Y	339	340	0			12
							373	9									
08	3100	N	3566	-0-	466	883	277	1	2906	3	Y	342	343	0			11
							7	4	376	9							
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	179	1	1797	3	Y	274	274	0			19
							1	4	301	9							
05	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	222	1	2050	3	Y	323	324	0			18
							355	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	213	1	2504	3	Y	335	333	0			20
							2	4	369	9							
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	244	1	2599	3	Y	339	340	0			19
							373	9									
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	185	1	1928	3	Y	204	206	0			17
							4	4	224	9							
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2580	X	1967	-0-	-613	-0-	147	1	1481	3	N	307	307	0			14
							1	4	338	9							
05	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	211	1	1949	3	N	383	384	0			13
							421	9									
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	240	1	2835	3	N	404	402	0			15
							3	4	444	9							
07	3100	N	3408	-0-	308	308	261	1	2774	3	N	339	340	0			14
							373	9									
08	3100	N	3049	-0-	-51	257	234	1	2440	3	N	336	336	0			14
							5	4	370	9							
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					14

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
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	243	1	2433	3	Y	294	294	0			14
							1	4	323	9							
05	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	264	1	2432	3	Y	297	298	0			13
							327	9									
06	3000	N	3977	-0-	977	977	281	1	3309	3	Y	349	347	0			15
							3	4	384	9							
07	3100	N	4030	-0-	930	1907	314	1	3335	3	Y	346	347	0			14
							381	9									
08	3100	N	4020	-0-	920	2827	319	1	3330	3	Y	331	331	0			14
							7	4	364	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	397					Y	NO RPT					14

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
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	203	1	1145	3	Y	214	213	0			20
							235	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	173	1	906	3	Y	182	187	0			15
							200	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	184	1	884	3	Y	171	171	0			15
							188	9									
07	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	188	1	964	3	Y	189	187	0			17
							208	9									
08	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	135	1	749	3	Y	129	131	0			15
							142	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	540	1	3049	3	Y	386	384	0			43
							1	4	425	9							
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	621	1	3253	3	Y	327	337	0			33
							360	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	611	1	2934	3	Y	290	291	0			32
							319	9									
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	576	1	2963	3	Y	301	299	0			34
							331	9									
08	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	486	1	2704	3	Y	242	241	0			35
							1	4	266	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	59	1	333	3	Y	85	90	0			8
							94	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	354	3	Y	89	90	0			7
							98	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	246	1	1182	3	Y	322	299	0			30
							354	9									
07	3100	N	3405	-0-	305	305	495	1	2548	3	Y	329	325	0			34
							362	9									
08	3100	N	2843	-0-	-257	48	392	1	2185	3	Y	241	242	0			33
							1	4	265	9							
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	356	1	2008	3	Y	241	246	0			28
							265	9									
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	363	1	1902	3	Y	224	229	0			23
							246	9									
06	2310	X	1313	-0-	-997	-0-	204	1	980	3	Y	117	125	0			15
							129	9									
07	2511	N	430	-0-	-2081	-0-	62	1	320	3	Y	44	52	0			7
							48	9									
08	2511	N	695	-0-	-1816	-0-	94	1	524	3	Y	70	67	0			10
							77	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	74	1	1947	3	Y	798	784	0			70
							6	4	878	9							
05	2387	X	2279	-0-	-108	-0-	42	1	1516	3	Y	655	687	0			38
							721	9									
06	2310	X	2048	-0-	-262	-0-	49	1	1423	3	Y	524	533	0			29
							576	9									
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	43	1	1528	3	Y	551	554	0			26
							606	9									
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	40	1	1562	3	Y	1062	1038	0			50
							1168	9									
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	1563	-0-	-4677	-0-	217	1	1221	3	Y	114	132	0			20
							125	9									
05	6355	X	2041	-0-	-4314	-0-	273	1	1430	3	Y	307	294	0			33
							338	9									
06	5280	X	1951	-0-	-3329	-0-	282	1	1354	3	Y	286	284	0			35
							315	9									
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	280	1	1443	3	Y	316	312	0			39
							348	9									
08	1953	X	1756	-0-	-197	-0-	226	1	1261	3	Y	244	245	0			38
							1	4	268	9							
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					38

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
04	14160	X	13164	-0-	-996	-0-	123	1	12830	3	Y	191	182	0			33
							1	4	210	9							
05	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	118	1	13630	3	Y	243	241	0			35
							34	4	267	9							
06	13530	X	12731	-0-	-799	-0-	121	1	12238	3	Y	253	221	0			67
							94	4	278	9							
07	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	136	1	13242	3	Y	222	246	0			43
							98	4	244	9							
08	13423	X	12849	-0-	-574	-0-	102	1	12511	3	Y	212	219	0			36
							3	4	233	9							
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	8100	X	7218	-0-	-882	-0-	68	1	6997	3	Y	139	133	0			23
							153	9									
05	8370	X	7804	-0-	-566	-0-	65	1	7546	3	Y	158	159	0			22
							19	4	174	9							
06	7890	X	7130	-0-	-760	-0-	68	1	6892	3	Y	106	99	0			29
							53	4	117	9							
07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	79	1	7760	3	Y	141	144	0			26
							58	4	155	9							
08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	60	1	7444	3	Y	143	144	0			25
							2	4	157	9							
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	44	1	2081	3	Y	144	142	0			7
							158	9									
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	39	1	2291	3	Y	124	125	0			6
							1	4	136	9							
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	34	1	2250	3	Y	137	136	0			7
							151	9									
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	61	1	2069	3	Y	157	152	0			12
							173	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	31	1	1766	3	Y	144	145	0			11
							158	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	4170	X	952	-0-	-3218	-0-	19 47	1 9	886	3	Y	43	43	0			4
05	4309	X	307	-0-	-4002	-0-	5 12	1 9	290	3	Y	11	13	0			2
06	3390	X	191	-0-	-3199	-0-	3 11	1 9	177	3	Y	10	11	0			1
07	651	X	238	-0-	-413	-0-	6 22	1 9	210	3	Y	20	19	0			2
08	651	X	197	-0-	-454	-0-	3 19	1 9	175	3	Y	17	18	0			1
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	344 146	1 9	1688	3	Y	133	129	0			20
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	569 171	1 9	1935	3	Y	155	169	0			6
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	498 160	1 9	1661	3	Y	145	145	0			6
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	391 301	1 9	1904	3	Y	274	262	0			18
08	2666	X	1825	-0-	-841	-0-	108 310	1 9	1407	3	Y	282	285	0			15
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	627 215	1 9	3074	3	Y	195	193	0			33
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	985 232	1 9	3349	3	Y	211	229	0			15
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	1004 178	1 9	3354	3	Y	162	164	0			13
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	905 438	1 9	4414	3	Y	398	380	0			31
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	309 531	1 9	4045	3	Y	483	485	0			29
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	3000	N	4975	-0-	1975	5137	176 1	1 4	4377 421	3 9	Y	383	380	0			10
05	9045	X	3908	-0-	-5137	-0-	144 2	1 4	3455 307	3 9	Y	279	279	0			10
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	163 2	1 4	3616 463	3 9	Y	421	419	0			12
07	5022	X	4543	-0-	-479	-0-	162 5	1 4	3761 615	3 9	Y	559	549	0			22
08	5022	X	4450	-0-	-572	-0-	176 1	1 4	3771 502	3 9	Y	456	459	0			19
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2945	-0-	-865	-0-	285	1	2215	3	Y	403	403	0			57
							2	4	443	9							
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	258	1	2138	3	Y	341	348	0			50
							375	9									
06	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	269	1	2028	3	Y	327	329	0			48
							360	9									
07	2883	X	2671	-0-	-212	-0-	273	1	1993	3	Y	368	374	0			42
							405	9									
08	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	289	1	1970	3	Y	452	442	0			52
							497	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	6660	X	5990	-0-	-670	-0-	215	1	5358	3	Y	377	373	0			25
							2	4	415	9							
05	6882	X	5937	-0-	-945	-0-	223	1	5316	3	Y	360	359	0			26
							2	4	396	9							
06	6660	X	5172	-0-	-1488	-0-	204	1	4537	3	Y	389	389	0			26
							3	4	428	9							
07	6634	X	4969	-0-	-1665	-0-	191	1	4412	3	Y	328	324	0			30
							5	4	361	9							
08	6634	X	6187	-0-	-447	-0-	257	1	5536	3	Y	356	358	0			28
							2	4	392	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					28

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	322	-0-	-2258	-0-	31	1	214	3	Y	69	82	0			3
							1	4	76	9							
05	2666	X	1143	-0-	-1523	-0-	66	1	861	3	Y	192	184	0			11
							5	4	211	9							
06	1950	X	661	-0-	-1289	-0-	33	1	515	3	Y	94	97	0			8
							10	4	103	9							
07	2015	X	1136	-0-	-879	-0-	58	1	817	3	Y	229	228	0			9
							9	4	252	9							
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	92	1	1220	3	Y	212	208	0			13
							8	4	233	9							
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1972	-0-	-1268	-0-	296	1	1453	3	Y	203	197	0			36
							223	9									
05	2356	X	2141	-0-	-215	-0-	437	1	1487	3	Y	197	218	0			15
							217	9									
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	462	1	1543	3	Y	191	191	0			15
							210	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	443	1	2161	3	Y	495	472	0			38
							545	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	122	1	1599	3	Y	478	485	0			31
							526	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	111	108	0			8
							1	4	122	9							
05	1178	N	454	-0-	-724	-0-	37	1	341	3	Y	68	71	0			5
							1	4	75	9							
06	1110	N	382	-0-	-728	-0-	29	1	282	3	Y	62	61	0			6
							3	4	68	9							
07	775	N	362	-0-	-413	-0-	26	1	265	3	Y	64	64	0			6
							1	4	70	9							
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	65	64	0			7
							1	4	72	9							
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	19	1	1456	3	Y	122	118	1			26
							134	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	28	1	2540	3	Y	64	57	1			7
							70	9									
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	29	1	2543	3	Y	178	163	1			22
							1	4	196	9							
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	3	Y	129	132	1			19
							142	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	401	1	1126	3	Y	367	421	1			146
							404	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	300	1	987	3	Y	346	335	1			157
							381	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	325	1	842	3	Y	232	270	1			119
							1	4	255	9							
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	296	1	749	3	Y	180	210	1			89
							198	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	825	1	1397	3	Y	326	258	1			157
							359	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					157

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
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	425	1	3314	3	Y	318	314	0			50
							4	4	350	9							
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	419	1	3480	3	Y	356	358	0			48
							392	9									
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	409	1	3090	3	Y	347	349	0			46
							382	9									
07	3999	X	2699	-0-	-1300	-0-	296	1	2163	3	Y	218	229	0			35
							240	9									
08	3999	X	2575	-0-	-1424	-0-	288	1	1965	3	Y	293	285	0			43
							322	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	149	1	3482	3	Y	825	819	0			36
							50	4	908	9							
05	3999	X	3131	-0-	-868	-0-	103	1	2427	3	Y	523	534	0			25
							26	4	575	9							
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	129	1	3181	3	Y	654	653	0			26
							47	4	719	9							
07	6510	X	4954	-0-	-1556	-0-	174	1	4067	3	Y	603	604	0			25
							50	4	663	9							
08	5425	X	3546	-0-	-1879	-0-	132	1	2744	3	Y	577	578	0			24
							35	4	635	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	93	1	2171	3	Y	558	553	0			20
							31	4	614	9							
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	114	1	2688	3	Y	563	567	0			16
							29	4	619	9							
06	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	97	1	2388	3	Y	427	430	0			13
							35	4	470	9							
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	140	1	3280	3	Y	432	432	0			13
							40	4	475	9							
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	3	Y	494	493	0			14
							32	4	543	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	4500	X	1444	-0-	-3056	-0-	28	1	1344	3	Y	65	66	0			2
							72	9									
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	130	1	6207	3	Y	211	210	0			8
							1	4	232	9							
05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	131	1	7579	3	Y	243	239	0			12
							2	4	267	9							
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	119	1	7949	3	Y	245	244	0			13
							1	4	270	9							
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	236	1	8170	3	Y	278	271	0			20
							2	4	306	9							
08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	151	1	8730	3	Y	320	318	0			22
							352	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1610	-0-	-1240	-0-	161	1	1255	3	Y	175	175	0			36
							1	4	193	9							
05	2635	X	2148	-0-	-487	-0-	202	1	1673	3	Y	248	249	0			35
							273	9									
06	2220	X	1945	-0-	-275	-0-	197	1	1483	3	Y	241	243	0			33
							265	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	229	1	1671	3	Y	315	317	0			31
							347	9									
08	2139	N	1652	-0-	-487	-0-	178	1	1212	3	Y	238	235	0			34
							262	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	5970	X	5510	-0-	-460	-0-	293	1	4605	3	Y	553	552	0			22
							4	4	608	9							
05	6169	X	5748	-0-	-421	-0-	351	1	4718	3	Y	607	248	0	348	1	33
							11	4	668	9							
06	5970	X	5223	-0-	-747	-0-	313	1	4244	3	Y	592	299	0	297	1	29
							15	4	651	9							
07	5921	X	5260	-0-	-661	-0-	355	1	4312	3	Y	530	534	0			25
							10	4	583	9							
08	5921	X	3282	-0-	-2639	-0-	160	1	2737	3	Y	348	352	0			21
							2	4	383	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	62	56	0			6
							68	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	264	3	Y	74	74	0			6
							81	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	261	3	Y	84	82	0			8
							92	9									
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	25	1	130	3	Y	82	82	0			8
							90	9									
08	341	N	124	-0-	-217	-0-	12	1	69	3	Y	39	42	0			5
							43	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					5

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2158	-0-	-512	-0-	278	1	1568	3	Y	284	297	0			28
							312	9									
05	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	272	1	1423	3	Y	269	276	0			21
							296	9									
06	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	313	1	1507	3	Y	261	260	0			22
							287	9									
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	320	1	1647	3	Y	291	288	0			25
							320	9									
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	273	1	1519	3	Y	237	235	0			27
							1	4	261	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7181	-0-	-559	-0-	67	1	6937	3	Y	161	155	0			30
							177	9									
05	7967	X	7282	-0-	-685	-0-	61	1	7046	3	Y	144	150	0			24
							17	4	158	9							
06	7440	X	7000	-0-	-440	-0-	67	1	6825	3	Y	50	55	0			19
							53	4	55	9							
07	7533	X	7316	-0-	-217	-0-	73	1	7050	3	Y	128	124	0			23
							52	4	141	9							
08	7409	X	7049	-0-	-360	-0-	56	1	6832	3	Y	145	143	0			25
							1	4	160	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					25

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	183	1	1600	3	Y	195	188	0			12
							2	4	215	9							
05	1860	N	47	-0-	-1813	-0-	4	1	37	3	Y	5	11	0			6
							6	9									
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					6
07	1581	N	135	-0-	-1446	-0-	11	1	113	3	Y	10	10	0			6
							11	9									
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	1853	3	Y	369	363	0			12
							3	4	406	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	Y	85	82	0			7
							94	9									
05	1333	N	762	-0-	-571	-0-	66	1	595	3	Y	91	93	0			5
							1	4	100	9							
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	39	1	370	3	Y	44	44	0			5
							3	4	48	9							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	70	70	0			5
							1	4	77	9							
08	651	N	419	-0-	-232	-0-	34	1	313	3	Y	65	64	0			6
							72	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	717	3	Y	117	113	0			5
							1	4	129	9							
05	930	N	790	-0-	-140	-0-	64	1	576	3	Y	135	137	0			3
							1	4	149	9							
06	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	85	1	811	3	Y	149	148	0			4
							8	4	164	9							
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	125	1	1274	3	Y	119	120	0			3
							3	4	131	9							
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	75	1	697	3	Y	100	100	0			3
							1	4	110	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	153	1	1332	3	Y	221	213	0			20
							1	4	243	9							
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	101	1	911	3	Y	205	210	0			15
							1	4	226	9							
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	105	1	1008	3	Y	148	147	0			16
							10	4	163	9							
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	107	1	1087	3	Y	136	137	0			15
							2	4	150	9							
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	3	Y	178	177	0			16
							2	4	196	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	13	1	1606	3	Y	285	285	0			42
							314	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	12	1	1931	3	Y	330	324	0			48
							363	9									
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	7	1	2153	3	Y	352	352	0			48
							387	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	Y	336	331	0			53
							370	9									
08	2077	N	1642	-0-	-435	-0-	6	1	1391	3	Y	223	226	0			50
							245	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	114	1	559	3	Y	152	148	0			30
							167	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	192	1	652	3	Y	138	154	0			14
							152	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	210	1	700	3	Y	109	110	0			13
							120	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	238	1	1163	3	Y	262	250	0			25
							288	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	763	3	Y	238	243	0			20
							262	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	182	1	4248	3	Y	812	803	0			33
							61	4	893	9							
05	5704	X	2125	-0-	-3579	-0-	66	1	1541	3	Y	456	468	0			21
							16	4	502	9							
06	5520	X	4144	-0-	-1376	-0-	106	1	2615	3	Y	1259	1247	0			33
							38	4	1385	9							
07	4402	X	3117	-0-	-1285	-0-	92	1	2149	3	Y	773	780	0			26
							26	4	850	9							
08	4402	X	1891	-0-	-2511	-0-	53	1	1097	3	Y	661	664	0			23
							14	4	727	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	2561	-0-	-4639	-0-	51	1	2429	3	Y	74	79	0			6
							81	9									
05	7440	X	3654	-0-	-3786	-0-	61	1	3500	3	Y	84	83	0			7
							1	4	92	9							
06	7200	X	1996	-0-	-5204	-0-	29	1	1909	3	Y	53	55	0			5
							58	9									
07	5890	X	1617	-0-	-4273	-0-	44	1	1515	3	Y	53	52	0			6
							58	9									
08	5239	X	2385	-0-	-2854	-0-	39	1	2252	3	Y	85	83	0			8
							94	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	99	1	2331	3	Y	536	532	0			19
							34	4	590	9							
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	108	1	2554	3	Y	501	506	0			14
							27	4	551	9							
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	2658	3	Y	464	466	0			12
							39	4	510	9							
07	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	95	1	2217	3	Y	327	330	0			9
							27	4	360	9							
08	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	99	1	2062	3	Y	437	436	0			10
							27	4	481	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	252	1	1965	3	Y	459	451	0			44
							2	4	505	9							
05	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	242	1	2008	3	Y	462	465	0			41
							508	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	265	1	2000	3	Y	506	506	0			41
							557	9									
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	306	1	2239	3	Y	656	658	0			39
							722	9									
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	284	1	1935	3	Y	312	317	0			34
							343	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	320	1	2500	3	Y	382	376	0			40
							3	4	420	9							
05	3875	X	3423	-0-	-452	-0-	318	1	2634	3	Y	428	428	0			40
							471	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	317	1	2394	3	Y	428	429	0			39
							471	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	322	1	2351	3	Y	486	490	0			35
							535	9									
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	325	1	2217	3	Y	479	471	0			43
							527	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	3390	X	1356	-0-	-2034	-0-	27 56	1 9	1273	3	Y	51	52	0			4
05	3999	X	1583	-0-	-2416	-0-	26 57	1 9	1500	3	Y	52	52	0			4
06	3870	X	1152	-0-	-2718	-0-	16 48	1 9	1088	3	Y	44	45	0			3
07	1736	X	225	-0-	-1511	-0-	6 13	1 9	206	3	Y	12	14	0			1
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	58 184	1 9	3343	3	Y	167	155	0			13
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	606 13	1 4	5146 871	3 9	Y	792	787	0			28
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	628 721	1 9	5660	3	Y	655	667	0			16
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	453 6	1 4	5359 778	3 9	Y	707	705	0			18
07	5642	X	421	-0-	-5221	-0-	32 57	1 9	332	3	Y	52	66	0			4
08	5642	X	2985	-0-	-2657	-0-	130 1005	1 9	1850	3	Y	914	906	0			12
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	5310	X	4335	-0-	-975	-0-	154 1	1 4	3569 611	3 9	Y	555	554	0			16
05	5487	X	4187	-0-	-1300	-0-	146 1	1 4	3434 606	3 9	Y	551	552	0			15
06	4110	X	4029	-0-	-81	-0-	148 571	1 9	3310	3	Y	519	518	0			16
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	152 574	1 9	3400	3	Y	522	527	0			11
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	163 11	1 4	3572 652	3 9	Y	593	592	0			12
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	320 1224	1 9	4203	3	Y	1113	1123	0			20
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	378 1130	1 9	5453	3	Y	1027	1031	0			16
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	237 1	1 4	3922 947	3 9	Y	861	864	0			13
07	5332	X	5089	-0-	-243	-0-	246 1073	1 9	3770	3	Y	975	973	0			15
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	237 1188	1 9	4325	3	Y	1080	1078	0			17
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2411	-0-	-679	-0-	121	1	1590	3	Y	636	640	0			7
							700	9									
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	275	1	3972	3	Y	1068	1065	0			10
							1175	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	159	1	2634	3	Y	760	764	0			6
							1	4	836	9							
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	195	1	2981	3	Y	782	782	0			6
							860	9									
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	3	Y	684	684	0			6
							752	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	371	1	3070	3	Y	412	431	0			42
							5	4	453	9							
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	361	1	2883	3	Y	452	457	0			37
							1	4	497	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	329	1	2552	3	Y	450	408	0	32	1	47
							3	4	495	9							
07	2635	X	1176	-0-	-1459	-0-	124	1	900	3	Y	137	155	0			29
							1	4	151	9							
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	520	1	3179	3	Y	376	372	0			33
							414	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	346	1	2946	3	Y	390	378	0			13
							8	4	429	9							
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	359	1	3240	3	Y	340	345	0			8
							374	9									
06	3810	X	1177	-0-	-2633	-0-	82	1	970	3	Y	113	117	0			4
							1	4	124	9							
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	3968	X	2350	-0-	-1618	-0-	134	1	1911	3	Y	277	273	0			4
							305	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	86	1	4137	3	Y	349	349	0			25
							1	4	384	9							
05	4619	X	2672	-0-	-1947	-0-	42	1	2433	3	Y	178	189	0			14
							1	4	196	9							
06	4980	X	3068	-0-	-1912	-0-	42	1	2823	3	Y	184	184	0			14
							1	4	202	9							
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	131	1	4526	3	Y	223	216	0			21
							1	4	245	9							
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	57	1	3265	3	Y	173	178	0			16
							190	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3035	-0-	-745	-0-	58	1	2747	3	Y	209	208	0			17
							230	9									
05	3782	X	2225	-0-	-1557	-0-	35	1	1975	3	Y	195	195	0			17
							215	9									
06	3630	X	3083	-0-	-547	-0-	43	1	2873	3	Y	151	154	0			14
							1	4	166	9							
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	135	1	4673	3	Y	172	167	0			19
							1	4	189	9							
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	64	1	3705	3	Y	203	201	0			21
							223	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	339	1	2161	3	Y	214	213	0			23
							3	4	235	9							
05	2573	N	1514	-0-	-1059	-0-	187	1	1239	3	Y	79	86	0			16
							1	4	87	9							
06	2490	N	755	-0-	-1735	-0-	101	1	573	3	Y	73	78	0			11
							1	4	80	9							
07	2604	N	684	-0-	-1920	-0-	79	1	491	3	Y	103	98	0			16
							1	4	113	9							
08	1519	N	706	-0-	-813	-0-	86	1	487	3	Y	121	119	0			18
							133	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					18

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	365	1	2515	3	Y	704	712	0			30
							9	4	774	9							
05	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	181	1	2352	3	Y	390	395	0			25
							14	4	429	9							
06	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	147	1	2253	3	Y	229	234	0			20
							42	4	252	9							
07	3255	X	2186	-0-	-1069	-0-	129	1	1810	3	Y	206	216	0			10
							20	4	227	9							
08	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	167	1	2224	3	Y	301	291	0			20
							15	4	331	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1821	-0-	-189	-0-	219	1	1393	3	Y	188	183	0			19
							2	4	207	9							
05	2077	X	1796	-0-	-281	-0-	213	1	1409	3	Y	157	150	0			26
							1	4	173	9							
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	259	1	1470	3	Y	184	187	0			23
							2	4	202	9							
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	285	1	1764	3	Y	200	194	0			29
							3	4	220	9							
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	228	1	1304	3	Y	209	209	0			29
							1	4	230	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2057	-0-	-943	443	245	1	1560	3	Y	227	247	0			27
							2	4	250	9							
05	1830	X	1387	-0-	-443	-0-	167	1	1107	3	Y	102	109	0			20
							1	4	112	9							
06	1260	X	1146	-0-	-114	-0-	152	1	862	3	Y	119	123	0			16
							1	4	131	9							
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	273	1	1686	3	Y	241	222	0			35
							2	4	265	9							
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	346	1	1977	3	Y	271	268	0			38
							2	4	298	9							
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	94	1	602	3	Y	119	115	0			12
							1	4	131	9							
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	148	1	979	3	Y	124	117	0			19
							1	4	136	9							
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	95	1	532	3	Y	79	88	0			10
							87	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	206	1	1276	3	Y	186	171	0			25
							2	4	205	9							
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	146	1	838	3	Y	145	150	0			20
							1	4	160	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	364	1	1324	3	Y	377	368	0			32
							12	4	415	9							
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	274	1	1035	3	Y	312	303	0			41
							5	4	343	9							
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	271	1	853	3	Y	290	300	0			31
							319	9									
07	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	309	1	848	3	Y	268	263	0			36
							3	4	295	9							
08	1643	N	734	-0-	-909	-0-	179	1	460	3	Y	85	111	0			10
							1	4	94	9							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4700	-0-	-190	-0-	44	1	4570	3	Y	78	76	0			13
							86	9									
05	5177	X	4755	-0-	-422	-0-	40	1	4593	3	Y	101	100	0			14
							11	4	111	9							
06	5010	X	4569	-0-	-441	-0-	45	1	4416	3	Y	68	63	0			19
							33	4	75	9							
07	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	48	1	4635	3	Y	79	84	0			14
							34	4	87	9							
08	4805	X	3976	-0-	-829	-0-	32	1	3891	3	Y	47	53	0			8
							1	4	52	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	147	1	6974	3	Y	237	235	0			15
							1	4	261	9							
05	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	84	1	4835	3	Y	126	133	0			8
							1	4	139	9							
06	6090	X	4979	-0-	-1111	-0-	71	1	4747	3	Y	145	144	0			9
							1	4	160	9							
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	184	1	6347	3	Y	152	149	0			12
							1	4	167	9							
08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	125	1	7201	3	Y	128	130	0			10
							141	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	156	1	996	3	Y	163	164	0			16
							2	4	179	9							
05	1984	N	1484	-0-	-500	-0-	173	1	1146	3	Y	149	142	0			23
							1	4	164	9							
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	275	1	1562	3	Y	251	245	0			29
							2	4	276	9							
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	258	1	1593	3	Y	239	233	0			35
							2	4	263	9							
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	285	1	1632	3	Y	259	259	0			35
							2	4	285	9							
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	263	1	2607	3	Y	999	1007	0			23
							1099	9									
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	177	1	1716	3	Y	745	745	0			23
							820	9									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	185	1	1771	3	Y	739	727	0			35
							813	9									
07	4092	X	2987	-0-	-1105	-0-	208	1	1876	3	Y	821	831	0			25
							903	9									
08	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	217	1	1844	3	Y	746	746	0			25
							821	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	416	1	4118	3	Y	940	948	0			23
							1034	9									
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	406	1	3928	3	Y	1053	1053	0			23
							1158	9									
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	363	1	3482	3	Y	1003	986	0			40
							1103	9									
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	421	1	3795	3	Y	1041	1052	0			29
							1145	9									
08	5270	X	4868	-0-	-402	-0-	406	1	3451	3	Y	919	919	0			29
							1011	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	7329	-0-	-51	-0-	670	1	5688	3	Y	870	854	0			29
							14	4	957	9							
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	718	1	6478	3	Y	848	859	0			18
							933	9									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	528	1	6243	3	Y	722	723	0			17
							7	4	794	9							
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	534	1	5456	3	Y	787	780	0			24
							866	9									
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	406	1	5807	3	Y	860	874	0			10
							1	4	946	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	304	1	4000	3	Y	1345	1350	0			15
							1480	9									
05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	532	1	7675	3	Y	1667	1667	0			15
							1834	9									
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	366	1	6083	3	Y	1306	1312	0			9
							2	4	1437	9							
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	396	1	6072	3	Y	1186	1186	0			9
							1305	9									
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	290	1	5292	3	Y	1308	1305	0			12
							1439	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	5076	-0-	-1704	-0-	215	1	2826	3	Y	1850	1870	0			32
							2035	9									
05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	415	1	5992	3	Y	2415	2413	0			34
							2657	9									
06	6390	X	6245	-0-	-145	-0-	221	1	3672	3	Y	2137	2144	0			27
							1	4	2351	9							
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	267	1	4086	3	Y	2189	2188	0			28
							2408	9									
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	208	1	3795	3	Y	1436	1441	0			23
							1580	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	458	1	6026	3	Y	615	621	0			6
							677	9									
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	556	1	8017	3	Y	634	636	0			4
							697	9									
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	379	1	6293	3	Y	608	610	0			2
							2	4	669	9							
07	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	351	1	5376	3	Y	554	555	0			1
							609	9									
08	6944	X	6300	-0-	-644	-0-	292	1	5335	3	Y	612	610	0			3
							673	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	377	1	3201	3	Y	1028	1021	0			32
							8	4	1131	9							
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	364	1	3279	3	Y	1012	1024	0			20
							1113	9									
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	259	1	3058	3	Y	787	791	0			16
							3	4	866	9							
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	260	1	2660	3	Y	813	805	0			24
							894	9									
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	218	1	3118	3	Y	1095	1107	0			12
							1205	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3000	N	4057	-0-	1057	1185	336	1	3161	3	Y	507	487	0			86
							2	4	558	9							
05	3100	N	3985	-0-	885	2070	357	1	3226	3	Y	364	372	0			78
							2	4	400	9							
06	4639	X	2569	-0-	-2070	-0-	250	1	2103	3	Y	196	237	0			37
							216	9									
07	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	233	1	2547	3	Y	397	376	0			58
							5	4	437	9							
08	4030	X	3176	-0-	-854	-0-	376	1	2362	3	Y	397	386	0			69
							1	4	437	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
04	3180	X	2972	-0-	-208	-0-	254	1	2385	3	Y	302	302	0			52
							1	4	332	9							
05	3286	X	2239	-0-	-1047	-0-	196	1	1771	3	Y	246	248	0			50
							1	4	271	9							
06	3180	X	2777	-0-	-403	-0-	241	1	2028	3	Y	462	459	0			53
							508	9									
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	318	1	3468	3	Y	464	458	0			59
							7	4	510	9							
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	523	1	3281	3	Y	451	441	0			69
							1	4	496	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	7050	X	5876	-0-	-1174	-0-	518	1	4399	3	Y	862	859	0			35
							11	4	948	9							
05	7285	X	7279	-0-	-6	-0-	642	1	5791	3	Y	769	781	0			23
							846	9									
06	7050	X	6974	-0-	-76	-0-	482	1	5693	3	Y	721	720	0			24
							6	4	793	9							
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	499	1	5095	3	Y	813	804	0			33
							894	9									
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	398	1	5692	3	Y	909	924	0			18
							1	4	1000	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	570	1	4840	3	Y	851	846	0			28
							12	4	936	9							
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	550	1	4954	3	Y	786	797	0			17
							865	9									
06	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	391	1	4621	3	Y	715	715	0			17
							5	4	787	9							
07	7223	X	883	-0-	-6340	-0-	67	1	680	3	Y	124	136	0			5
							136	9									
08	7068	X	3313	-0-	-3755	-0-	175	1	2504	3	Y	576	574	0			7
							634	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 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
04	5610	X	2098	-0-	-3512	-0-	1849	3	249	9	Y	226	229	0			5
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	5448	3	727	9	Y	661	655	0			11
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3591	3	447	9	Y	406	410	0			7
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5131	3	685	9	Y	623	614	0			16
08	6076	X	5370	-0-	-706	-0-	4726	3	644	9	Y	585	598	0			3
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	279	1	3664	3	Y	1303	1309	0			18
							1433	9									
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	379	1	5469	3	Y	1105	1110	0			13
							1216	9									
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	244	1	4038	3	Y	901	905	0			9
							1	4	991	9							
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	253	1	3875	3	Y	839	839	0			9
							923	9									
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	140	1	2560	3	Y	722	722	0			9
							794	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	711	1	6036	3	Y	543	542	0			21
							15	4	597	9							
05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	732	1	6603	3	Y	575	580	0			16
							633	9									
06	7200	X	6404	-0-	-796	-0-	458	1	5414	3	Y	478	479	0			15
							6	4	526	9							
07	7595	X	3984	-0-	-3611	-0-	309	1	3155	3	Y	473	470	0			18
							520	9									
08	7595	X	6685	-0-	-910	-0-	396	1	5662	3	Y	569	577	0			10
							1	4	626	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	466	1	4071	3	Y	120	117	0			9
							4	4	132	9							
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	489	1	4414	3	Y	144	148	0			5
							7	4	158	9							
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	463	1	4426	3	Y	141	139	0			7
							43	4	155	9							
07	4836	X	3922	-0-	-914	-0-	337	1	3437	3	Y	128	129	0			6
							7	4	141	9							
08	5053	X	4397	-0-	-656	-0-	410	1	3834	3	Y	134	133	0			7
							6	4	147	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
04	4800	X	3911	-0-	-889	-0-	117	1	3268	3	Y	478	477	0			5
							526	9									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	147	1	4691	3	Y	223	224	0			4
							1	4	245	9							
06	4800	X	3805	-0-	-995	-0-	112	1	3657	3	Y	33	36	0			1
							36	9									
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	113	1	3610	3	Y	41	42	0			-0-
							45	9									
08	3286	X	2294	-0-	-992	-0-	52	1	2019	3	Y	203	201	0			2
							223	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	262	1	2228	3	Y	522	528	0			18
							6	4	574	9							
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	267	1	2408	3	Y	523	530	0			11
							575	9									
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	181	1	2132	3	Y	517	516	0			12
							2	4	569	9							
07	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	184	1	1881	3	Y	566	560	0			18
							623	9									
08	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	369	1	5284	3	Y	1082	1087	0			13
							1	4	1190	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3420	X	2887	-0-	-533	-0-	257	1	2187	3	Y	397	384	0			13
							6	4	437	9							
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	464	1	4187	3	Y	730	728	0			15
							803	9									
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	451	1	5326	3	Y	799	796	0			18
							6	4	879	9							
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	517	1	5284	3	Y	664	661	0			21
							730	9									
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	359	1	5142	3	Y	902	912	0			11
							1	4	992	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	7380	X	5315	-0-	-2065	-0-	265	1	4201	3	Y	770	770	0			16
							2	4	847	9							
05	7626	X	4478	-0-	-3148	-0-	228	1	3493	3	Y	687	687	0			16
							1	4	756	9							
06	6630	X	4292	-0-	-2338	-0-	188	1	3334	3	Y	695	693	0			18
							5	4	765	9							
07	6572	X	4060	-0-	-2512	-0-	174	1	3163	3	Y	654	654	0			18
							4	4	719	9							
08	6169	X	4031	-0-	-2138	-0-	173	1	3292	3	Y	512	515	0			15
							3	4	563	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
04	6690	X	5049	-0-	-1641	-0-	489	1	4161	3	Y	353	356	0			11
							11	4	388	9							
05	7254	X	3368	-0-	-3886	-0-	313	1	2820	3	Y	214	221	0			4
							235	9									
06	7020	X	5510	-0-	-1510	-0-	399	1	4713	3	Y	357	354	0			7
							5	4	393	9							
07	6262	X	2107	-0-	-4155	-0-	169	1	1731	3	Y	188	190	0			5
							207	9									
08	6262	X	3923	-0-	-2339	-0-	227	1	3235	3	Y	419	420	0			4
							461	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	5130	X	4651	-0-	-479	-0-	435	1	3691	3	Y	469	467	0			17
							9	4	516	9							
05	5301	X	3080	-0-	-2221	-0-	279	1	2512	3	Y	263	273	0			7
							289	9									
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	387	1	4570	3	Y	397	393	0			11
							5	4	437	9							
07	4929	X	3972	-0-	-957	-0-	314	1	3210	3	Y	407	404	0			14
							448	9									
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	301	1	4296	3	Y	614	619	0			9
							675	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	429	1	2737	3	Y	638	626	0			64
							4	4	702	9							
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	347	1	2296	3	Y	822	759	0			127
							2	4	904	9							
06	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	344	1	1950	3	Y	621	669	0			79
							2	4	683	9							
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	383	1	2367	3	Y	605	594	0			90
							4	4	666	9							
08	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	381	1	2180	3	Y	516	534	0			72
							2	4	568	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	267	1	3516	3	Y	1180	1192	0			14
							1298	9									
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	332	1	4795	3	Y	1091	1095	0			10
							1200	9									
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	221	1	3666	3	Y	1114	1115	0			9
							1	4	1225	9							
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	269	1	4125	3	Y	1103	1102	0			10
							1213	9									
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	220	1	4024	3	Y	1198	1195	0			13
							1318	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
04	7560	X	7458	-0-	-102	-0-	661	1	5613	3	Y	1064	1057	0			33
							14	4	1170	9							
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	724	1	6527	3	Y	1104	1116	0			21
							1214	9									
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	516	1	6103	3	Y	1089	1088	0			22
							7	4	1198	9							
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	545	1	5566	3	Y	1149	1139	0			32
							1264	9									
08	7347	X	7044	-0-	-303	-0-	372	1	5325	3	Y	1224	1244	0			12
							1	4	1346	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	2400	X	2056	-0-	-344	-0-	376	1	1362	3	Y	278	268	0			25
							12	4	306	9							
05	2356	X	1634	-0-	-722	-0-	296	1	1119	3	Y	194	191	0			28
							6	4	213	9							
06	2280	X	2097	-0-	-183	-0-	434	1	1369	3	Y	266	264	0			30
							1	4	293	9							
07	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	529	1	1453	3	Y	207	206	0			31
							5	4	228	9							
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	570	1	1462	3	Y	239	242	0			28
							4	4	263	9							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	9660	X	7043	-0-	-2617	-0-	661	1	5612	3	Y	687	691	0			24
							14	4	756	9							
05	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	901	1	8124	3	Y	994	995	0			23
							1093	9									
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	672	1	7942	3	Y	873	873	0			23
							9	4	960	9							
07	9579	X	7991	-0-	-1588	-0-	631	1	6446	3	Y	831	826	0			28
							914	9									
08	9703	X	7842	-0-	-1861	-0-	444	1	6357	3	Y	945	959	0			14
							1	4	1040	9							
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	205	1	2661	3	Y	536	537	0			10
							590	9									
05	3968	X	3460	-0-	-508	-0-	193	1	2528	3	Y	670	672	0			8
							2	4	737	9							
06	3840	X	3404	-0-	-436	-0-	187	1	2450	3	Y	685	684	0			9
							13	4	754	9							
07	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	155	1	2305	3	Y	562	563	0			8
							2	4	618	9							
08	3565	X	3264	-0-	-301	-0-	82	1	2531	3	Y	589	587	0			10
							3	4	648	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
04	4170	X	1386	-0-	-2784	-0-	127	1	1081	3	Y	159	166	0			4
							3	4	175	9							
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	336	1	3033	3	Y	416	413	0			7
							458	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	281	1	3320	3	Y	304	305	0			6
							4	4	334	9							
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	3813	X	686	-0-	-3127	-0-	34	1	485	3	Y	152	150	0			2
							167	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	7590	X	6383	-0-	-1207	-0-	401	1	5199	3	Y	711	719	0			17
							1	4	782	9							
05	7843	X	6583	-0-	-1260	-0-	410	1	5368	3	Y	727	733	0			11
							5	4	800	9							
06	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	389	1	5092	3	Y	608	610	0			9
							26	4	669	9							
07	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	485	1	7197	3	Y	778	776	0			11
							6	4	856	9							
08	6944	X	6757	-0-	-187	-0-	192	1	5865	3	Y	631	631	0			11
							6	4	694	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	194	1	2514	3	N	825	806	0			19
							908	9									
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	166	1	2168	3	N	472	484	0			7
							2	4	519	9							
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	132	1	1730	3	N	401	402	0			6
							9	4	441	9							
07	3751	X	2325	-0-	-1426	-0-	108	1	1591	3	N	568	565	0			9
							1	4	625	9							
08	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	79	1	2432	3	N	776	771	0			14
							3	4	854	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					14

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
04	5730	X	5560	-0-	-170	-0-	275	1	4356	3	Y	843	842	0			9
							2	4	927	9							
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	295	1	4526	3	Y	907	905	0			11
							2	4	998	9							
06	5790	X	4776	-0-	-1014	-0-	209	1	3706	3	Y	778	778	0			11
							5	4	856	9							
07	5983	X	5449	-0-	-534	-0-	238	1	4320	3	Y	805	804	0			12
							5	4	886	9							
08	5983	X	4928	-0-	-1055	-0-	205	1	3885	3	Y	759	762	0			9
							3	4	835	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
04	4290	X	3422	-0-	-868	-0-	255	1	2560	3	N	551	552	0			23
							1	4	606	9							
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	359	1	3308	3	N	831	832	0			22
							914	9									
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	336	1	3945	3	N	626	624	0			24
							3	4	689	9							
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	356	1	3785	3	N	599	601	0			22
							659	9									
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	354	1	3702	3	N	521	523	0			20
							8	4	573	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					20

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
04	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	142	1	3639	3	Y	266	265	0			14
							293	9									
05	4619	X	4179	-0-	-440	-0-	152	1	3826	3	Y	183	184	0			13
							201	9									
06	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	156	1	3671	3	Y	235	234	0			14
							259	9									
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	162	1	4028	3	Y	380	375	0			19
							418	9									
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	160	1	3978	3	Y	227	229	0			17
							3	4	250	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	8310	X	5994	-0-	-2316	-0-	222	1	5681	3	Y	83	87	0			8
							91	9									
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	360	1	9078	3	Y	342	338	0			12
							1	4	376	9							
06	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	361	1	8510	3	Y	369	367	0			14
							406	9									
07	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	347	1	8607	3	Y	515	509	0			20
							567	9									
08	8277	X	7218	-0-	-1059	-0-	269	1	6683	3	Y	237	242	0			15
							5	4	261	9							
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	1689	-0-	-4191	-0-	55	1	1411	3	Y	203	211	0			20
							223	9									
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	271	1	6844	3	Y	737	730	0			27
							1	4	811	9							
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	277	1	6531	3	Y	710	708	0			29
							781	9									
07	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	271	1	6729	3	Y	1210	1192	0			47
							1331	9									
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	246	1	6105	3	Y	745	752	0			40
							5	4	820	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	246	3	Y	52	52	0			8
							1	4	57	9							
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	287	3	Y	54	54	0			8
							2	4	59	9							
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	40	40	0			8
							44	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	70	69	0			9
							77	9									
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	4	1	130	3	Y	34	34	0			9
							37	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	385	1	9865	3	Y	366	363	0			11
							403	9									
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	8370	X	3039	-0-	-5331	-0-	110	1	2724	3	Y	186	182	0			4
							205	9									
08	8370	X	6472	-0-	-1898	-0-	237	1	5866	3	Y	332	328	0			8
							4	4	365	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1788	N	1339	-0-	-449	-0-	39	1	1274	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	502	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
06	750	X	614	-0-	-136	-0-	22	1	529	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
07	620	X	550	-0-	-70	-0-	29	1	459	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1712	-0-	-108	-0-	45	1	1466	3	Y	183	189	0			10
							201	9									
05	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	48	1	1524	3	Y	156	159	0			7
							172	9									
06	1920	X	1783	-0-	-137	-0-	65	1	1566	3	Y	138	138	0			7
							152	9									
07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1439	3	Y	111	113	0			5
							122	9									
08	1488	X	1425	-0-	-63	-0-	82	1	1231	3	Y	102	102	0			5
							112	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	229	1	5869	3	Y	137	136	0			7
							151	9									
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	254	1	6418	3	Y	263	261	0			9
							1	4	289	9							
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	291	1	6859	3	Y	271	270	0			10
							298	9									
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	196	1	4857	3	Y	472	465	0			17
							519	9									
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	196	1	4865	3	Y	260	263	0			14
							4	4	286	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	35	1	899	3	Y	182	181	0			4
							200	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	61	1	1543	3	Y	216	216	0			4
							238	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	72	1	1688	3	Y	213	212	0			5
							234	9									
07	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	34	1	837	3	Y	184	183	0			6
							202	9									
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	38	1	950	3	Y	127	128	0			5
							1	4	140	9							
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3870	X	1946	-0-	-1924	-0-	70	1	1787	3	Y	81	82	0			7
							89	9									
05	5673	X	5099	-0-	-574	-0-	189	1	4761	3	Y	135	135	0			7
							149	9									
06	5490	X	4430	-0-	-1060	-0-	176	1	4140	3	Y	104	104	0			7
							114	9									
07	3565	X	2250	-0-	-1315	-0-	84	1	2071	3	Y	86	85	0			8
							95	9									
08	3565	X	824	-0-	-2741	-0-	31	1	771	3	Y	19	19	0			8
							1	4	21	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	130	1	3327	3	Y	423	425	0			19
							465	9									
05	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	123	1	3086	3	Y	529	527	0			21
							582	9									
06	3900	X	1583	-0-	-2317	-0-	55	1	1301	3	Y	206	210	0			17
							227	9									
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	147	1	3645	3	Y	1159	1135	0			41
							1275	9									
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	168	1	4172	3	Y	596	605	0			32
							3	4	656	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	197	1	5039	3	Y	790	785	0			24
							869	9									
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	186	1	4673	3	Y	693	693	0			24
							762	9									
06	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	184	1	4328	3	Y	684	682	0			26
							752	9									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	178	1	4414	3	Y	733	727	0			32
							806	9									
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	198	1	4919	3	Y	497	500	0			29
							4	4	547	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	171	1	4382	3	Y	640	637	0			24
							704	9									
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	185	1	4656	3	Y	644	644	0			24
							708	9									
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	182	1	4285	3	Y	607	606	0			25
							668	9									
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	167	1	4149	3	Y	899	888	0			36
							989	9									
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	194	1	4813	3	Y	634	638	0			32
							4	4	697	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	1980	X	1655	-0-	-325	-0-	48	1	1231	3	Y	342	341	0			14
							376	9									
05	2139	X	1465	-0-	-674	-0-	43	1	1083	3	Y	308	309	0			13
							339	9									
06	2070	X	1882	-0-	-188	-0-	60	1	1423	3	Y	363	361	0			15
							399	9									
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	61	1	1511	3	Y	603	595	0			23
							663	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	61	1	1521	3	Y	418	420	0			21
							1	4	460	9							
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	198	1	5065	3	Y	577	577	0			24
							635	9									
05	7347	X	5991	-0-	-1356	-0-	207	1	5238	3	Y	495	496	0			23
							1	4	545	9							
06	7110	X	5453	-0-	-1657	-0-	200	1	4716	3	Y	488	487	0			24
							537	9									
07	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	186	1	4621	3	Y	811	800	0			35
							892	9									
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	222	1	5496	3	Y	578	581	0			32
							4	4	636	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	417	1	10668	3	Y	997	991	0			29
							1097	9									
05	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	440	1	11093	3	Y	869	870	0			28
							1	4	956	9							
06	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	420	1	9879	3	Y	829	827	0			30
							912	9									
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	389	1	9643	3	Y	1343	1324	0			49
							1477	9									
08	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	436	1	10827	3	Y	968	973	0			44
							8	4	1065	9							
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	Y	181	180	0			7
							199	9									
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	59	1	1475	3	Y	315	312	0			10
							347	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	58	1	1363	3	Y	153	155	0			8
							168	9									
07	1302	N	837	-0-	-465	-0-	28	1	697	3	Y	102	102	0			8
							112	9									
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	64	1	1577	3	Y	164	162	0			10
							1	4	180	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	164	1	4209	3	Y	252	250	0			8
							277	9									
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	161	1	4052	3	Y	197	197	0			8
							217	9									
06	3990	X	3839	-0-	-151	-0-	148	1	3492	3	Y	181	181	0			8
							199	9									
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	151	1	3756	3	Y	361	355	0			14
							397	9									
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	155	1	3841	3	Y	201	204	0			11
							3	4	221	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	184	1	4717	3	Y	332	332	0			9
							365	9									
05	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	193	1	4865	3	Y	177	179	0			7
							195	9									
06	5220	X	4193	-0-	-1027	-0-	161	1	3788	3	Y	222	221	0			8
							244	9									
07	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	142	1	3509	3	Y	381	376	0			13
							419	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	188	1	4680	3	Y	445	442	0			16
							4	4	490	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
04	9750	X	8577	-0-	-1173	-0-	824	1	7006	3	Y	663	660	0			23
							18	4	729	9							
05	9889	X	6022	-0-	-3867	-0-	550	1	4959	3	Y	466	479	0			10
							513	9									
06	9090	X	5696	-0-	-3394	-0-	405	1	4781	3	Y	459	459	0			10
							5	4	505	9							
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	8866	X	4450	-0-	-4416	-0-	259	1	3703	3	Y	444	439	0			5
							488	9									
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	1097	1	9329	3	Y	391	390	0			9
							24	4	430	9							
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	1042	1	9399	3	Y	455	458	0			6
							501	9									
06	10740	X	10157	-0-	-583	-0-	754	1	8910	3	Y	439	439	0			6
							10	4	483	9							
07	11253	X	9865	-0-	-1388	-0-	832	1	8498	3	Y	486	481	0			11
							535	9									
08	11253	X	10816	-0-	-437	-0-	673	1	9624	3	Y	471	480	0			2
							1	4	518	9							
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1410	X	1255	-0-	-155	-0-	14	1	1029	3	Y	189	191	0			2
							4	4	208	9							
05	1457	X	1293	-0-	-164	-0-	25	1	1060	3	Y	183	182	0			3
							7	4	201	9							
06	1410	X	1170	-0-	-240	-0-	33	1	947	3	Y	172	172	0			3
							1	4	189	9							
07	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1365	3	Y	226	226	0			3
							2	4	249	9							
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	1	1	93	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		107	-0-	107	107	2	1	103	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	T. A.		163	-0-	163	270	4	1	156	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	270					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	205	1	1736	3	Y	147	149	0			1
							4	4	162	9							
05	2604	N	1049	-0-	-1555	-0-	98	1	882	3	Y	63	64	0			-0-
							69	9									
06	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	133	1	1579	3	Y	115	114	0			1
							2	4	127	9							
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	191	1	1948	3	Y	202	198	0			5
							222	9									
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	136	1	1944	3	Y	265	267	0			3
							292	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	151	1	9066	3	Y	305	304	0			2
							336	9									
05	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	245	1	15274	3	Y	927	923	0			6
							1020	9									
06	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	241	1	13670	3	Y	561	558	0			9
							617	9									
07	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	288	1	13928	3	Y	334	339	0			4
							367	9									
08	14756	X	8511	-0-	-6245	-0-	211	1	7997	3	Y	275	275	0			4
							303	9									
09	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	105	1	6338	3	Y	163	163	0			1
							179	9									
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	107	1	6644	3	Y	138	138	0			1
							152	9									
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	101	1	5712	3	Y	147	146	0			2
							162	9									
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	109	1	5299	3	Y	70	71	0			1
							77	9									
08	4805	X	2711	-0-	-2094	-0-	69	1	2620	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	192	1	11516	3	Y	889	889	0			8
							978	9									
05	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	181	1	11292	3	Y	573	575	0			6
							630	9									
06	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	182	1	10323	3	Y	142	144	0			4
							156	9									
07	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	217	1	10490	3	Y	386	384	0			6
							425	9									
08	7843	X	7643	-0-	-200	-0-	181	1	6840	3	Y	565	562	0			9
							622	9									
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 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
04	6870	X	2946	-0-	-3924	-0-	47	1	2803	3	Y	87	90	0			1
							96	9									
05	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	175	1	10882	3	Y	272	271	0			2
							299	9									
06	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	254	1	14443	3	Y	587	579	0			10
							646	9									
07	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	297	1	14360	3	Y	436	441	0			5
							480	9									
08	12028	X	9271	-0-	-2757	-0-	229	1	8666	3	Y	342	343	0			4
							376	9									
09	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	87	1	5213	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	67	1	4191	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	57	1	3210	3	Y	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	62	1	3003	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1526	-0-	-768	-0-	39	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	329	1	19776	3	Y	355	356	0			1
							391	9									
05	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	264	1	16436	3	Y	381	381	0			1
							419	9									
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	248	1	14079	3	Y	265	263	0			3
							292	9									
07	14911	X	14245	-0-	-666	-0-	282	1	13652	3	Y	283	284	0			2
							311	9									
08	14911	X	10605	-0-	-4306	-0-	265	1	10031	3	Y	281	281	0			2
							309	9									
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20846	X	10685	-0-	-10161	-0-	173	1	10384	3	Y	116	116	0			1
							128	9									
05	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	251	1	15590	3	Y	1080	1073	0			8
							1188	9									
06	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	248	1	14064	3	Y	988	979	0			17
							1087	9									
07	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	211	1	10227	3	Y	443	454	0			6
							487	9									
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	116	1	6971	3	Y	414	414	0			5
							455	9									
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	101	1	6272	3	Y	730	728	0			7
							803	9									
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	97	1	5527	3	Y	428	426	0			9
							471	9									
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	143	1	6928	3	Y	679	678	0			10
							747	9									
08	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	114	1	4299	3	Y	622	622	0			10
							684	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	118	1	7116	3	Y	443	443	0			6
							487	9									
05	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	130	1	8060	3	Y	237	239	0			4
							261	9									
06	7770	X	7157	-0-	-613	-0-	121	1	6875	3	Y	146	146	0			4
							161	9									
07	8091	X	8085	-0-	-6	-0-	159	1	7707	3	Y	199	199	0			4
							219	9									
08	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	208	1	7887	3	Y	113	114	0			3
							124	9									
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 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
04	6180	X	1708	-0-	-4472	-0-	50	1	1517	3	Y	128	118	1			10
							141	9									
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	203	1	7004	3	Y	544	518	1			36
							3	4	598	9							
06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	186	1	5385	3	Y	344	354	1			26
							378	9									
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	238	1	6310	3	Y	495	473	1			48
							7	4	545	9							
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	214	1	5821	3	Y	395	402	1			41
							1	4	435	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	138	1	4167	3	Y	345	343	1			29
							1	4	380	9							
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	145	1	4983	3	Y	335	340	1			24
							2	4	369	9							
06	4230	X	2814	-0-	-1416	-0-	88	1	2546	3	Y	164	175	1			13
							180	9									
07	4123	X	2950	-0-	-1173	-0-	101	1	2692	3	Y	140	139	1			14
							3	4	154	9							
08	4123	X	2838	-0-	-1285	-0-	97	1	2625	3	Y	105	109	1			10
							116	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	228	1	6877	3	Y	752	749	1			54
							1	4	827	9							
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	200	1	6837	3	Y	605	622	1			37
							2	4	666	9							
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	195	1	5650	3	Y	407	419	1			25
							448	9									
07	6417	X	6197	-0-	-220	-0-	205	1	5433	3	Y	503	485	1			43
							6	4	553	9							
08	6417	X	4522	-0-	-1895	-0-	145	1	3941	3	Y	395	403	1			35
							1	4	435	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					35

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
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	3	Y	188	199	1			14
							207	9									
05	3100	N	3322	-0-	222	222	85	1	2924	3	Y	284	281	1			17
							1	4	312	9							
06	2642	N	2420	-0-	-222	-0-	74	1	2139	3	Y	188	193	1			12
							207	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	86	1	2283	3	Y	180	175	1			17
							3	4	198	9							
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	88	1	2379	3	Y	190	188	1			19
							209	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	5880	X	2050	-0-	-3830	-0-	66	1	1678	3	Y	278	282	0			19
							306	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
06	5880	X	38	-0-	-5842	-0-	1	1	31	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	5828	X	3509	-0-	-2319	-0-	108	1	2669	3	Y	665	649	0			17
							732	9									
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	280	1	6944	3	Y	999	990	0			26
							5	4	1099	9							
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	189	1	11342	3	Y	899	899	0			7
							989	9									
05	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	181	1	11265	3	Y	1528	1524	0			11
							1681	9									
06	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	196	1	11150	3	Y	1744	1725	0			30
							1918	9									
07	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	247	1	11955	3	Y	1983	1989	0			24
							2181	9									
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	188	1	7095	3	Y	1641	1644	0			21
							1805	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	180	1	10806	3	Y	686	686	0			8
							755	9									
05	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	166	1	10337	3	Y	1190	1186	0			12
							1309	9									
06	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	164	1	9295	3	Y	1173	1162	0			23
							1290	9									
07	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	181	1	8743	3	Y	1054	1061	0			16
							1159	9									
08	9362	X	6035	-0-	-3327	-0-	133	1	5013	3	Y	808	810	0			14
							889	9									
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	30	1	982	3	Y	374	374	0			13
							411	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	34	1	1093	3	Y	608	604	0			17
							669	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	3	Y	717	707	0			27
							789	9									
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	3	Y	551	562	0			16
							606	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	1314	1291	0			39
							1445	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					39

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	90	1	2950	3	Y	339	329	0			20
							1	4	373	9							
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	111	1	3544	3	Y	485	483	0			22
							534	9									
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	170	1	4153	3	Y	412	412	0			22
							1	4	453	9							
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	245	1	3900	3	Y	363	368	0			17
							1	4	399	9							
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	234	1	3513	3	Y	392	392	0			17
							1	4	431	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 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
04	7440	X	5084	-0-	-2356	-0-	498	1	4239	3	Y	305	320	0			8
							11	4	336	9							
05	7905	X	4719	-0-	-3186	-0-	440	1	3967	3	Y	284	288	0			4
							312	9									
06	8130	X	5949	-0-	-2181	-0-	431	1	5103	3	Y	372	369	0			7
							6	4	409	9							
07	7192	X	6364	-0-	-828	-0-	537	1	5490	3	Y	306	305	0			8
							337	9									
08	7192	X	6551	-0-	-641	-0-	399	1	5708	3	Y	403	408	0			3
							1	4	443	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1248	3	Y	172	171	0			8
							189	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	42	1	1332	3	Y	163	165	0			6
							179	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	70	1	1698	3	Y	181	180	0			7
							199	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	3	Y	164	165	0			6
							180	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	91	1	1361	3	Y	135	137	0			4
							149	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	8040	X	6930	-0-	-1110	-0-	116	1	5424	3	Y	1264	1276	0			13
							1390	9									
05	8308	X	7391	-0-	-917	-0-	83	1	5723	3	Y	1441	1408	0			46
							1585	9									
06	8040	X	5369	-0-	-2671	-0-	80	1	4912	3	Y	343	301	0	67	1	21
							377	9									
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	78	1	4566	3	Y	184	194	0			11
							202	9									
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	76	1	4780	3	Y	248	243	0			16
							273	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	11940	X	11833	-0-	-107	-0-	326	1	10651	3	Y	776	777	0			31
							2	4	854	9							
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	364	1	11640	3	Y	938	940	0			29
							1	4	1032	9							
06	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	505	1	12335	3	Y	837	834	0			32
							3	4	921	9							
07	12276	X	12048	-0-	-228	-0-	667	1	10629	3	Y	682	693	0			21
							2	4	750	9							
08	12276	X	12116	-0-	-160	-0-	708	1	10593	3	Y	739	739	0			21
							2	4	813	9							
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	391	1	12798	3	Y	952	952	0			47
							3	4	1047	9							
05	13330	X	13017	-0-	-313	-0-	360	1	11526	3	Y	1027	1034	0			40
							1	4	1130	9							
06	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	535	1	13084	3	Y	839	839	0			40
							3	4	923	9							
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	751	1	11969	3	Y	771	779	0			32
							2	4	848	9							
08	13516	X	12123	-0-	-1393	-0-	710	1	10626	3	Y	714	718	0			28
							2	4	785	9							
09	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	15930	X	13508	-0-	-2422	-0-	364	1	11871	3	Y	1155	1158	0			51
							2	4	1271	9							
05	16306	X	13398	-0-	-2908	-0-	373	1	11925	3	Y	999	1015	0			35
							1	4	1099	9							
06	15540	X	14341	-0-	-1199	-0-	525	1	12827	3	Y	896	893	0			38
							3	4	986	9							
07	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	717	1	11418	3	Y	720	732	0			26
							2	4	792	9							
08	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	746	1	11186	3	Y	758	759	0			25
							3	4	834	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	1379	1	19458	3	Y	1524	1498	0			79
							21	4	1676	9							
05	15376	X	10016	-0-	-5360	-0-	210	1	7464	3	Y	2105	2092	0			92
							26	4	2316	9							
06	14880	X	9560	-0-	-5320	-0-	229	1	7432	3	Y	1726	1728	0			90
							1899	9									
07	10819	X	10667	-0-	-152	-0-	287	1	8334	3	Y	1860	1868	0			82
							2046	9									
08	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	297	1	13151	3	Y	1648	1663	0			67
							1813	9									
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	1057	1	14923	3	Y	1325	1301	0			71
							17	4	1458	9							
05	11904	X	7452	-0-	-4452	-0-	194	1	6894	3	Y	309	362	0			18
							24	4	340	9							
06	11520	X	7915	-0-	-3605	-0-	209	1	6789	3	Y	834	807	0			45
							917	9									
07	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	244	1	7102	3	Y	1143	1136	0			52
							1257	9									
08	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	278	1	12339	3	Y	1412	1405	0			59
							1553	9									
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	13980	X	12115	-0-	-1865	-0-	761	1	10746	3	Y	542	521	0			26
							12	4	596	9							
05	14446	X	4847	-0-	-9599	-0-	117	1	4166	3	Y	499	504	0			21
							15	4	549	9							
06	13980	X	5341	-0-	-8639	-0-	142	1	4604	3	Y	541	536	0			26
							595	9									
07	5642	X	5162	-0-	-480	-0-	141	1	4090	3	Y	846	838	0			34
							931	9									
08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	145	1	6429	3	Y	762	768	0			28
							838	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	8910	X	6313	-0-	-2597	-0-	373	1	5264	3	Y	609	607	0			35
							6	4	670	9							
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-					-0-
07	9765	X	2301	-0-	-7464	-0-	54	1	1565	3	Y	620	594	0			26
							682	9									
08	9765	X	5541	-0-	-4224	-0-	105	1	4651	3	Y	714	711	0			29
							785	9									
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	265	1	4188	3	Y	853	853	0			8
							2	4	938	9							
05	4929	X	4690	-0-	-239	-0-	231	1	3531	3	Y	843	842	0			9
							1	4	927	9							
06	5100	X	3542	-0-	-1558	-0-	151	1	2686	3	Y	637	638	0			8
							4	4	701	9							
07	5704	X	3460	-0-	-2244	-0-	140	1	2534	3	Y	712	710	0			10
							3	4	783	9							
08	5704	X	3036	-0-	-2668	-0-	117	1	2222	3	Y	632	635	0			7
							2	4	695	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH 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
04	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	1078	1	15235	3	Y	1909	1845	0			98
							18	4	2100	9							
05	13919	X	8356	-0-	-5563	-0-	173	1	6109	3	Y	1866	1881	0			83
							21	4	2053	9							
06	13470	X	8878	-0-	-4592	-0-	202	1	6539	3	Y	1943	1925	0			101
							2137	9									
07	7812	X	6441	-0-	-1371	-0-	181	1	5251	3	Y	917	976	0			42
							1009	9									
08	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	194	1	8582	3	Y	1120	1118	0			44
							1232	9									
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	224	1	5714	3	Y	364	362	0			17
							19	4	400	9							
05	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	214	1	5417	3	Y	360	357	0			20
							7	4	396	9							
06	6300	X	5382	-0-	-918	-0-	185	1	4839	3	Y	318	322	0			16
							8	4	350	9							
07	5549	X	4357	-0-	-1192	-0-	109	1	3976	3	Y	244	240	0			20
							4	4	268	9							
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	205	1	5446	3	Y	371	370	0			21
							3	4	408	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	3	Y	98	96	0			7
							5	4	108	9							
05	2108	N	1372	-0-	-736	-0-	49	1	1255	3	Y	60	60	0			7
							2	4	66	9							
06	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	54	1	1432	3	Y	52	53	0			6
							3	4	57	9							
07	1736	N	1210	-0-	-526	-0-	32	1	1142	3	Y	32	32	0			6
							1	4	35	9							
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	59	1	1586	3	Y	41	41	0			6
							1	4	45	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3570	X	3259	-0-	-311	-0-	120	1	3055	3	Y	67	69	0			8
							10	4	74	9							
05	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	115	1	2913	3	Y	148	144	0			12
							4	4	163	9							
06	3570	X	3171	-0-	-399	-0-	111	1	2895	3	Y	145	146	0			11
							5	4	160	9							
07	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	74	1	2712	3	Y	122	119	0			14
							3	4	134	9							
08	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	106	1	2830	3	Y	139	140	0			13
							2	4	153	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1179	-0-	-1821	2123	41	1	1035	3	Y	91	90	0			8
							3	4	100	9							
05	3013	N	890	-0-	-2123	-0-	31	1	781	3	Y	70	69	0			9
							1	4	77	9							
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	47	1	1235	3	Y	73	73	0			9
							2	4	80	9							
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1361	3	Y	62	61	0			10
							1	4	68	9							
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1602	3	Y	78	79	0			9
							1	4	86	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					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
04	3240	X	2370	-0-	-870	-0-	87	1	2212	3	Y	58	58	0			10
							7	4	64	9							
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	3	0			7
06	3240	X	83	-0-	-3157	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					7
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	97	1	3553	3	Y	-0-					7
							4	4									
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	137	1	3630	3	Y	-0-	7	0			-0-
							2	4									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	199	1	5072	3	Y	466	460	0			23
							17	4	513	9							
05	5673	X	5460	-0-	-213	-0-	188	1	4748	3	Y	471	465	0			29
							6	4	518	9							
06	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	182	1	4762	3	Y	379	385	0			23
							8	4	417	9							
07	4898	X	4469	-0-	-429	-0-	111	1	4026	3	Y	298	293	0			28
							4	4	328	9							
08	4898	X	4834	-0-	-64	-0-	160	1	4278	3	Y	357	358	0			27
							3	4	393	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	173	1	4408	3	Y	312	310	0			14
							14	4	343	9							
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	176	1	4451	3	Y	415	408	0			21
							6	4	457	9							
06	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	132	1	3453	3	Y	217	225	0			13
							6	4	239	9							
07	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	98	1	3539	3	Y	154	152	0			15
							3	4	169	9							
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	161	1	4304	3	Y	198	199	0			14
							3	4	218	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	103	1	2626	3	Y	109	108	0			9
							9	4	120	9							
05	3100	N	3716	-0-	616	616	132	1	3362	3	Y	197	193	0			13
							5	4	217	9							
06	3000	N	3544	-0-	544	1160	121	1	3183	3	Y	213	214	0			12
							6	4	234	9							
07	3914	X	2754	-0-	-1160	-0-	69	1	2511	3	Y	156	153	0			15
							2	4	172	9							
08	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	87	1	2296	3	Y	174	174	0			15
							1	4	191	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	271	1	6916	3	Y	814	806	0			31
							23	4	895	9							
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	283	1	7178	3	Y	784	776	0			39
							10	4	862	9							
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	297	1	7779	3	Y	676	685	0			30
							14	4	744	9							
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	196	1	7141	3	Y	655	642	0			43
							7	4	721	9							
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	245	1	6520	3	Y	727	729	0			41
							4	4	800	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	300	1	4761	3	Y	919	917	0			12
							3	4	1011	9							
05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	358	1	5481	3	Y	940	938	0			14
							2	4	1034	9							
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	280	1	4965	3	Y	884	882	0			16
							7	4	972	9							
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	302	1	5483	3	Y	974	972	0			18
							7	4	1071	9							
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	322	1	6114	3	Y	914	917	0			15
							5	4	1005	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	331	1	8434	3	Y	1562	1543	0			79
							27	4	1718	9							
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	300	1	7590	3	Y	873	878	0			74
							10	4	960	9							
06	8340	X	5412	-0-	-2928	-0-	180	1	4719	3	Y	459	476	0			57
							8	4	505	9							
07	8091	X	4884	-0-	-3207	-0-	119	1	4331	3	Y	391	384	0			64
							4	4	430	9							
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	294	1	7829	3	Y	1029	1018	0			75
							5	4	1132	9							
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	99	1	2525	3	Y	256	253	0			14
							8	4	282	9							
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	108	1	2747	3	Y	291	287	0			18
							4	4	320	9							
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	95	1	2483	3	Y	195	200	0			13
							4	4	215	9							
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	61	1	2228	3	Y	230	225	0			18
							2	4	253	9							
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	80	1	2122	3	Y	269	270	0			17
							1	4	296	9							
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	3480	X	2563	-0-	-917	-0-	93	1	2368	3	Y	85	86	0			7
							8	4	94	9							
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	212	1	5374	3	Y	283	276	0			14
							7	4	311	9							
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	201	1	5267	3	Y	324	325	0			13
							9	4	356	9							
07	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	82	1	2968	3	Y	169	168	0			14
							3	4	186	9							
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	122	1	3242	3	Y	206	207	0			13
							2	4	227	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7222	-0-	-1238	-0-	572	1	5003	3	Y	1497	1498	0			67
							1647	9									
05	8742	X	2498	-0-	-6244	-0-	242	1	1995	3	Y	237	293	0			11
							261	9									
06	8460	X	1304	-0-	-7156	-0-	132	1	1091	3	Y	74	82	0			3
							81	9									
07	7409	X	722	-0-	-6687	-0-	68	1	551	3	Y	94	92	0			5
							103	9									
08	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	1187	1	13490	3	Y	2583	2471	0			117
							1	4	2841	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7560	-0-	-450	-0-	5670	3	1890	9	Y	1718	1716	0			81
05	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	5574	3	2398	9	Y	2180	2159	0			102
06	8070	X	7293	-0-	-777	-0-	4787	3	2506	9	Y	2278	2241	0			139
07	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	4973	3	2861	9	Y	2601	2558	0			182
08	7812	X	7241	-0-	-571	-0-	4979	3	2262	9	Y	2056	2137	0			101
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	196	209	0			28
							2	4	216	9							
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	104	1	2643	3	Y	1064	1034	0			58
							4	4	1170	9							
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	161	1	4212	3	Y	1581	1576	0			63
							7	4	1739	9							
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	3	Y	658	659	0			62
							2	4	724	9							
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	74	1	1966	3	Y	1037	1033	0			66
							1	4	1141	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	71	1	1814	3	Y	152	150	0			10
							6	4	167	9							
05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	47	1	1200	3	Y	63	64	0			9
							2	4	69	9							
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0			7
07	1457	N	633	-0-	-824	-0-	15	1	573	3	Y	40	39	0			8
							1	4	44	9							
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	91	1	2417	3	Y	105	104	0			9
							1	4	116	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3491	-0-	-1219	-0-	51	1	2417	3	Y	930	936	0			13
							1023	9									
05	4123	X	2681	-0-	-1442	-0-	28	1	1924	3	Y	663	651	0			25
							729	9									
06	3990	X	1843	-0-	-2147	-0-	24	1	1455	3	Y	331	279	0	57	1	20
							364	9									
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	29	1	1703	3	Y	292	301	0			11
							321	9									
08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	25	1	1588	3	Y	213	211	0			13
							234	9									
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	9825	3	1458	9	Y	1325	1322	0			60
05	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	10060	3	1562	9	Y	1420	1416	0			64
06	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	8735	3	1685	9	Y	1532	1505	0			91
07	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	9441	3	1478	9	Y	1344	1342	0			93
08	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	10092	3	1130	9	Y	1027	1071	0			49
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20220	X	16690	-0-	-3530	-0-	242	1	14503	3	Y	1768	1768	0			15
							1945	9									
05	20894	X	15258	-0-	-5636	-0-	241	1	14995	3	Y	20	33	0			2
							22	9									
06	20220	X	13666	-0-	-6554	-0-	237	1	13429	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	18941	X	16326	-0-	-2615	-0-	265	1	12835	3	Y	2933	2897	0			36
							3226	9									
08	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	410	1	15508	3	Y	1328	1345	0			19
							1461	9									
09	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	9600	X	7433	-0-	-2167	-0-	108	1	6468	3	Y	779	778	0			3
							857	9									
05	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	177	1	11019	3	Y	2995	2980	0			18
							3295	9									
06	9600	X	7945	-0-	-1655	-0-	137	1	7808	3	Y	-0-	18	0			-0-
07	9021	X	8686	-0-	-335	-0-	176	1	8510	3	Y	-0-					-0-
08	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	290	1	10957	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	4	-0-	-1453	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2865	-0-	2865	2865	57	1	2786	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	T. A.		8286	-0-	8286	11151	180	1	6823	3	Y	1166	1151	0			16
							1283	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11151					Y	NO RPT					16

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
04	660	X	12	-0-	-648	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	20	1	1158	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1080	X	4	-0-	-1076	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	992	X	4	-0-	-988	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	39	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 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
04	6390	X	2017	-0-	-4373	-0-	28	1	1674	3	Y	286	286	0			2
							315	9									
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	41	1	2550	3	Y	122	123	0			1
							134	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	47	1	2672	3	Y	137	136	0			2
							151	9									
07	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	37	1	1781	3	Y	82	84	0			-0-
							90	9									
08	2728	X	1480	-0-	-1248	-0-	37	1	1387	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	216	1	12976	3	Y	1790	1789	0			13
							1969	9									
05	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	226	1	14052	3	Y	4406	4388	0			31
							4847	9									
06	14400	X	13789	-0-	-611	-0-	239	1	13550	3	Y	-0-	31	0			-0-
07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	256	1	12389	3	Y	2963	2927	0			36
							3259	9									
08	18228	X	12417	-0-	-5811	-0-	288	1	10889	3	Y	1127	1148	0			15
							1240	9									
09	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	11400	X	9229	-0-	-2171	-0-	259	1	7226	3	Y	1585	1568	0			17
							1744	9									
05	11780	X	10000	-0-	-1780	-0-	276	1	8829	3	Y	812	815	0			14
							2	4	893	9							
06	10020	X	8402	-0-	-1618	-0-	230	1	7542	3	Y	572	569	0			17
							1	4	629	9							
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	236	1	7527	3	Y	576	584	0			9
							1	4	634	9							
08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	162	1	6329	3	Y	506	508	0			7
							557	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	7980	X	7963	-0-	-17	-0-	214	1	5976	3	Y	1612	2126	0			23
							1773	9									
05	9889	X	9812	-0-	-77	-0-	247	1	7867	3	Y	1543	1540	0			26
							1	4	1697	9							
06	28800	X	9017	-0-	-19783	-0-	214	1	7028	3	Y	1613	1592	0			47
							1	4	1774	9							
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	189	1	6056	3	Y	1257	1284	0			20
							1	4	1383	9							
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	192	1	7506	3	Y	818	825	0			13
							900	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	8970	X	8930	-0-	-40	-0-	230	1	6419	3	Y	2074	2052	0			22
							2281	9									
05	9269	X	8445	-0-	-824	-0-	212	1	6765	3	Y	1334	1334	0			22
							1	4	1467	9							
06	8970	X	7437	-0-	-1533	-0-	185	1	6074	3	Y	1070	1062	0			30
							1	4	1177	9							
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	197	1	6316	3	Y	1031	1047	0			14
							1	4	1134	9							
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	163	1	6381	3	Y	1325	1322	0			17
							1458	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	13710	X	13635	-0-	-75	-0-	440	1	11249	3	Y	1769	1763	0			69
							1946	9									
05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	583	1	14700	3	Y	2034	2029	0			74
							1	4	2237	9							
06	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	544	1	12814	3	Y	1859	1856	0			77
							2045	9									
07	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	581	1	14399	3	Y	-0-	29	0			48
08	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	412	1	10231	3	Y	1903	1860	0			91
							8	4	2093	9							
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					91

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
04	11280	X	6373	-0-	-4907	-0-	183	1	5109	3	Y	983	972	0			11
							1081	9									
05	11532	X	8042	-0-	-3490	-0-	213	1	6808	3	Y	927	922	0			16
							1	4	1020	9							
06	10080	X	9931	-0-	-149	-0-	257	1	8423	3	Y	1136	1119	0			33
							1	4	1250	9							
07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	290	1	9257	3	Y	1098	1114	0			17
							1	4	1208	9							
08	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	186	1	7260	3	Y	709	715	0			11
							780	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	19050	X	17910	-0-	-1140	-0-	610	1	15608	3	Y	1538	1532	0			61
							1692	9									
05	19685	X	18112	-0-	-1573	-0-	631	1	15900	3	Y	1436	1437	0			60
							1	4	1580	9							
06	19050	X	16509	-0-	-2541	-0-	609	1	14354	3	Y	1405	1402	0			63
							1546	9									
07	16988	X	15166	-0-	-1822	-0-	588	1	14578	3	Y	-0-	20	0			43
08	16988	X	12959	-0-	-4029	-0-	430	1	10662	3	Y	1690	1652	0			81
							8	4	1859	9							
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					81

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
04	11760	X	11063	-0-	-697	-0-	285	1	9305	3	Y	1337	1331	0			59
							2	4	1471	9							
05	12152	X	10525	-0-	-1627	-0-	276	1	8831	3	Y	1288	1302	0			45
							1	4	1417	9							
06	11760	X	10475	-0-	-1285	-0-	362	1	8846	3	Y	1150	1146	0			49
							2	4	1265	9							
07	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	577	1	9199	3	Y	1360	1361	0			48
							2	4	1496	9							
08	9548	X	3805	-0-	-5743	-0-	212	1	3173	3	Y	381	415	0			14
							1	4	419	9							
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	12168	-0-	-2232	-0-	368	1	11103	3	Y	632	635	1			51
							2	4	695	9							
05	15345	X	10253	-0-	-5092	-0-	270	1	9264	3	Y	651	657	1			45
							3	4	716	9							
06	14850	X	9370	-0-	-5480	-0-	288	1	8360	3	Y	656	654	1			47
							722	9									
07	15624	X	9692	-0-	-5932	-0-	327	1	8692	3	Y	603	591	1			59
							10	4	663	9							
08	13826	X	8182	-0-	-5644	-0-	271	1	7343	3	Y	515	521	1			53
							1	4	567	9							
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	11763	-0-	-1917	-0-	344	1	10383	3	Y	940	939	1			82
							2	4	1034	9							
05	17112	X	10488	-0-	-6624	-0-	258	1	8863	3	Y	1240	1231	1			91
							3	4	1364	9							
06	16560	X	8985	-0-	-7575	-0-	263	1	7616	3	Y	1005	1016	1			80
							1106	9									
07	13237	X	7014	-0-	-6223	-0-	232	1	6167	3	Y	553	569	1			64
							7	4	608	9							
08	13237	X	9008	-0-	-4229	-0-	288	1	7828	3	Y	810	787	1			87
							1	4	891	9							
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	9112	-0-	-4838	-0-	271	1	8157	3	Y	621	626	1			54
							1	4	683	9							
05	13361	X	7786	-0-	-5575	-0-	201	1	6869	3	Y	649	655	1			48
							2	4	714	9							
06	10830	X	8004	-0-	-2826	-0-	242	1	7014	3	Y	680	676	1			52
							748	9									
07	11191	X	8919	-0-	-2272	-0-	286	1	7600	3	Y	931	890	1			93
							9	4	1024	9							
08	10075	X	7285	-0-	-2790	-0-	229	1	6221	3	Y	758	769	1			82
							1	4	834	9							
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	11791	-0-	-719	-0-	318	1	10392	3	Y	981	987	0			44
							2	4	1079	9							
05	12927	X	8744	-0-	-4183	-0-	251	1	8045	3	Y	406	435	0			15
							1	4	447	9							
06	12510	X	7760	-0-	-4750	-0-	293	1	7164	3	Y	274	277	0			12
							2	4	301	9							
07	13764	X	11777	-0-	-1987	-0-	644	1	10254	3	Y	797	781	0			28
							2	4	877	9							
08	13764	X	13229	-0-	-535	-0-	757	1	11344	3	Y	1023	1017	0			34
							3	4	1125	9							
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	10834	-0-	-1436	-0-	291	1	9519	3	Y	929	933	0			42
							2	4	1022	9							
05	12679	X	12488	-0-	-191	-0-	345	1	11044	3	Y	998	1005	0			35
							1	4	1098	9							
06	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	463	1	11288	3	Y	1013	1006	0			42
							2	4	1114	9							
07	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	656	1	10450	3	Y	847	859	0			30
							2	4	932	9							
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	617	1	9232	3	Y	880	881	0			29
							2	4	968	9							
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 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
04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	447	1	11431	3	Y	2439	2419	0			82
							2683	9									
05	14384	X	13643	-0-	-741	-0-	421	1	10618	3	Y	2366	2365	0			83
							1	4	2603	9							
06	13920	X	12021	-0-	-1899	-0-	399	1	9397	3	Y	2023	2023	0			83
							2225	9									
07	12400	X	10880	-0-	-1520	-0-	422	1	10458	3	Y	-0-	32	0			51
08	12400	X	7396	-0-	-5004	-0-	271	1	6716	3	Y	367	359	0			59
							5	4	404	9							
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	595	1	13588	3	Y	3119	3121	0			105
							3	4	3431	9							
05	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	592	1	13975	3	Y	3076	3038	0			143
							8	4	3384	9							
06	16830	X	16113	-0-	-717	-0-	562	1	12572	3	Y	2636	2423	0			356
							79	4	2900	9							
07	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	682	1	14436	3	Y	2964	3180	0			140
							5	4	3260	9							
08	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	446	1	11129	3	Y	2824	2856	0			108
							10	4	3106	9							
09	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	15497	-0-	-1033	-0-	541	1	12351	3	Y	2365	2371	0			96
							3	4	2602	9							
05	17081	X	15644	-0-	-1437	-0-	514	1	12143	3	Y	2709	2672	0			133
							7	4	2980	9							
06	16530	X	14191	-0-	-2339	-0-	480	1	10739	3	Y	2641	2422	0			352
							67	4	2905	9							
07	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	601	1	12698	3	Y	2662	2879	0			135
							4	4	2928	9							
08	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	417	1	10411	3	Y	3309	3329	0			115
							9	4	3640	9							
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 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
04	19020	X	13059	-0-	-5961	-0-	375	1	11311	3	Y	1246	1250	1			101
							2	4	1371	9							
05	18693	X	11772	-0-	-6921	-0-	321	1	11015	3	Y	393	462	1			32
							4	4	432	9							
06	16200	X	10485	-0-	-5715	-0-	331	1	9608	3	Y	496	492	1			36
							546	9									
07	16523	X	12041	-0-	-4482	-0-	410	1	10916	3	Y	638	612	1			62
							13	4	702	9							
08	15562	X	10124	-0-	-5438	-0-	336	1	9103	3	Y	622	621	1			63
							1	4	684	9							
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					63

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 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
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3755	3	477	9	Y	434	444	0			10
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3687	3	561	9	Y	510	499	0			21
06	3990	X	3220	-0-	-770	-0-	2803	3	417	9	Y	379	315	0	64	1	21
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	2901	3	395	9	Y	359	369	0			11
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3136	3	469	9	Y	426	418	0			19
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 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
04	11130	X	10650	-0-	-480	-0-	360	1	8233	3	Y	1868	1869	0			65
							2	4	2055	9							
05	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	524	1	12366	3	Y	2468	2431	0			102
							7	4	2715	9							
06	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	481	1	10747	3	Y	1925	1773	0			254
							67	4	2118	9							
07	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	518	1	10963	3	Y	1865	2027	0			92
							4	4	2052	9							
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	267	1	6668	3	Y	1750	1771	0			71
							6	4	1925	9							
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	14786	-0-	-304	-0-	438	1	13202	3	Y	1040	1046	1			78
							2	4	1144	9							
05	15593	X	15508	-0-	-85	-0-	422	1	14466	3	Y	559	602	1			35
							5	4	615	9							
06	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	476	1	13807	3	Y	737	726	1			46
							811	9									
07	16399	X	12001	-0-	-4398	-0-	406	1	10814	3	Y	698	682	1			62
							13	4	768	9							
08	16399	X	11925	-0-	-4474	-0-	401	1	10909	3	Y	557	568	1			51
							2	4	613	9							
09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 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
04	16860	X	16784	-0-	-76	-0-	495	1	14969	3	Y	1197	1188	1			93
							3	4	1317	9							
05	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	464	1	15925	3	Y	1435	1433	1			95
							6	4	1579	9							
06	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	583	1	16929	3	Y	1089	1108	1			76
							1	4	1198	9							
07	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	611	1	16243	3	Y	1167	1133	1			110
							19	4	1284	9							
08	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	555	1	15063	3	Y	1065	1069	1			106
							2	4	1172	9							
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35147	X	35147	-0-	-0-	-0-	1387	1	26025	3	Y	6993	7025	0			61
							43	4	7692	9							
05	33825	X	33825	-0-	-0-	-0-	1242	1	25266	3	Y	6641	6643	0			59
							12	4	7305	9							
06	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	1226	1	23031	3	Y	6013	5993	0			79
							18	4	6614	9							
07	32054	X	31553	-0-	-501	-0-	1701	1	23445	3	Y	5819	5817	0			81
							6	4	6401	9							
08	32054	X	28796	-0-	-3258	-0-	1337	1	22079	3	Y	4886	4908	0			59
							5	4	5375	9							
09	31020	X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 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
04	36194	X	36194	-0-	-0-	-0-	1386	1	26006	3	Y	7963	7980	0			68
							43	4	8759	9							
05	43259	X	43259	-0-	-0-	-0-	1557	1	31695	3	Y	9084	9072	0			80
							15	4	9992	9							
06	37727	X	37727	-0-	-0-	-0-	1479	1	27775	3	Y	7683	7663	0			100
							22	4	8451	9							
07	36539	X	36539	-0-	-0-	-0-	1908	1	26300	3	Y	7567	7563	0			104
							7	4	8324	9							
08	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	1528	1	25248	3	Y	6931	6955	0			80
							6	4	7624	9							
09	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36415	X	36415	-0-	-0-	-0-	1433	1	26905	3	Y	7302	7327	0			64
							45	4	8032	9							
05	35760	X	35760	-0-	-0-	-0-	1323	1	26927	3	Y	6815	6818	0			61
							13	4	7497	9							
06	40244	X	40244	-0-	-0-	-0-	1623	1	30479	3	Y	7380	7345	0			96
							24	4	8118	9							
07	37415	X	37415	-0-	-0-	-0-	2185	1	30107	3	Y	4650	4682	0			64
							8	4	5115	9							
08	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	1621	1	26798	3	Y	4829	4837	0			56
							7	4	5312	9							
09	30570	X	NO RPT	-0-	-30570	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1715	-0-	-235	-0-	22	1	1565	3	Y	111	111	0			2
							6	4	122	9							
05	2015	X	1671	-0-	-344	-0-	38	1	1594	3	Y	25	25	0			2
							11	4	28	9							
06	1950	X	1934	-0-	-16	-0-	65	1	1860	3	Y	6	6	0			2
							2	4	7	9							
07	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	79	1	1947	3	Y	23	23	0			2
							3	4	25	9							
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	1414	3	Y	24	24	0			2
							1	4	26	9							
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	15	1	1105	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	262	260	0			3
							2	4	288	9							
08	651	N	460	-0-	-191	-0-	14	1	446	3	Y	-0-	3	0			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	29	1	2057	3	Y	197	197	0			6
							8	4	217	9							
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	49	1	2018	3	Y	227	226	0			7
							13	4	250	9							
06	1860	X	1308	-0-	-552	-0-	38	1	1085	3	Y	167	168	0			6
							1	4	184	9							
07	1922	X	1561	-0-	-361	-0-	53	1	1322	3	Y	167	167	0			6
							2	4	184	9							
08	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	49	1	1554	3	Y	273	269	0			10
							1	4	300	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	1649	-0-	-2791	-0-	27	1	1604	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	4588	X	1977	-0-	-2611	-0-	31	1	1900	3	Y	42	41	0			1
							46	9									
06	1860	X	1516	-0-	-344	-0-	26	1	1454	3	Y	33	32	0			2
							36	9									
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	32	1	1542	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	66	1	2512	3	Y	150	148	0			4
							165	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 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
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35414	X	35414	-0-	-0-	-0-	1342	1	25199	3	Y	8028	8044	0			70
							42	4	8831	9							
05	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	1494	1	30393	3	Y	9094	9082	0			82
							14	4	10003	9							
06	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	1463	1	27486	3	Y	7981	7957	0			106
							22	4	8779	9							
07	38259	X	38259	-0-	-0-	-0-	1962	1	27031	3	Y	8417	8406	0			117
							7	4	9259	9							
08	38662	X	38662	-0-	-0-	-0-	1687	1	27872	3	Y	8269	8288	0			98
							7	4	9096	9							
09	25800	X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 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
04	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	1459	1	27406	3	Y	8149	8164	0			70
							46	4	8964	9							
05	45745	X	45745	-0-	-0-	-0-	1651	1	33597	3	Y	9528	9514	0			84
							16	4	10481	9							
06	41032	X	41032	-0-	-0-	-0-	1612	1	30278	3	Y	8289	8265	0			108
							24	4	9118	9							
07	44025	X	44025	-0-	-0-	-0-	2260	1	31140	3	Y	9652	9628	0			132
							8	4	10617	9							
08	35999	X	35999	-0-	-0-	-0-	1587	1	26211	3	Y	7450	7495	0			87
							6	4	8195	9							
09	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53250	X	29204	-0-	-24046	-0-	350	1	21042	3	Y	7102	7104	0			55
							7812	9									
05	55025	X	27580	-0-	-27445	-0-	327	1	20346	3	Y	6279	6289	0			45
							6907	9									
06	53250	X	25442	-0-	-27808	-0-	315	1	17855	3	Y	6611	6544	0			112
							7272	9									
07	37200	X	24149	-0-	-13051	-0-	362	1	17514	3	Y	5703	5745	0			70
							6273	9									
08	30783	X	28050	-0-	-2733	-0-	569	1	21535	3	Y	5405	5404	0			71
							5946	9									
09	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 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
04	34830	X	31717	-0-	-3113	-0-	381	1	22882	3	Y	7685	7684	0			57
							8454	9									
05	35991	X	29467	-0-	-6524	-0-	351	1	21822	3	Y	6631	6643	0			45
							7294	9									
06	34830	X	27204	-0-	-7626	-0-	340	1	19279	3	Y	6895	6826	0			114
							7585	9									
07	35991	X	25964	-0-	-10027	-0-	396	1	19160	3	Y	5825	5870	0			69
							6408	9									
08	32767	X	29836	-0-	-2931	-0-	618	1	23396	3	Y	5293	5296	0			66
							5822	9									
09	31710	X	NO RPT	-0-	-31710	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 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
04	34080	X	33214	-0-	-866	-0-	406	1	24401	3	Y	7643	7641	0			58
							8407	9									
05	35216	X	31133	-0-	-4083	-0-	377	1	23488	3	Y	6607	6619	0			46
							7268	9									
06	34080	X	27582	-0-	-6498	-0-	351	1	19930	3	Y	6637	6572	0			111
							7301	9									
07	35216	X	28383	-0-	-6833	-0-	438	1	21221	3	Y	6113	6150	0			74
							6724	9									
08	34379	X	29538	-0-	-4841	-0-	613	1	23179	3	Y	5224	5231	0			67
							5746	9									
09	33210	X	NO RPT	-0-	-33210	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 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
04	35160	X	27654	-0-	-7506	-0-	325	1	19549	3	Y	7073	7073	0			55
							7780	9									
05	36332	X	26080	-0-	-10252	-0-	304	1	18898	3	Y	6253	6263	0			45
							6878	9									
06	35160	X	23889	-0-	-11271	-0-	292	1	16571	3	Y	6387	6325	0			107
							7026	9									
07	34565	X	22557	-0-	-12008	-0-	337	1	16309	3	Y	5374	5416	0			65
							5911	9									
08	29233	X	27078	-0-	-2155	-0-	528	1	19997	3	Y	5957	5944	0			78
							6553	9									
09	27660	X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48810	X	33403	-0-	-15407	-0-	412	1	24755	3	Y	7487	7485	0			57
							8236	9									
05	50437	X	30890	-0-	-19547	-0-	375	1	23328	3	Y	6534	6545	0			46
							7187	9									
06	48810	X	28802	-0-	-20008	-0-	367	1	20825	3	Y	6918	6848	0			116
							7610	9									
07	50437	X	27776	-0-	-22661	-0-	430	1	20803	3	Y	5948	5992	0			72
							6543	9									
08	34503	X	34173	-0-	-330	-0-	715	1	27068	3	Y	5809	5806	0			75
							6390	9									
09	33390	X	NO RPT	-0-	-33390	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 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
04	51600	X	31887	-0-	-19713	-0-	384	1	23062	3	Y	7674	7675	0			59
							8441	9									
05	53320	X	29648	-0-	-23672	-0-	352	1	21905	3	Y	6719	6730	0			48
							7391	9									
06	51600	X	27510	-0-	-24090	-0-	342	1	19410	3	Y	7053	6982	0			119
							7758	9									
07	53320	X	28696	-0-	-24624	-0-	441	1	21370	3	Y	6259	6301	0			77
							6885	9									
08	33728	X	32972	-0-	-756	-0-	676	1	25590	3	Y	6096	6093	0			80
							6706	9									
09	31890	X	NO RPT	-0-	-31890	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 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
04	177744	X	32057	-0-	-145687	-0-	380	1	22852	3	Y	8023	8024	0			64
							8825	9									
05	55490	X	30215	-0-	-25275	-0-	352	1	21924	3	Y	7217	7227	0			54
							7939	9									
06	53700	X	27614	-0-	-26086	-0-	337	1	19150	3	Y	7388	7315	0			127
							8127	9									
07	55490	X	26513	-0-	-28977	-0-	392	1	18998	3	Y	6475	6521	0			81
							7123	9									
08	55490	X	31192	-0-	-24298	-0-	629	1	23797	3	Y	6151	6150	0			82
							6766	9									
09	32070	X	NO RPT	-0-	-32070	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		64989	-0-	64989	151572	580	1	54628	3	Y	8787	8691	0	132	1	81
							115	4	9666	9							
05	0		54038	-0-	54038	205610	627	1	45744	3	Y	6947	6951	0			77
							25	4	7642	9							
06	254116	X	48506	-0-	-205610	-0-	607	1	41121	3	Y	6147	6138	0			86
							16	4	6762	9							
07	48254	X	48254	-0-	-0-	-0-	957	1	41165	3	Y	5557	5553	0			90
							19	4	6113	9							
08	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-	796	1	36643	3	Y	5010	5027	0			73
							40	4	5511	9							
09	32160	X	NO RPT	-0-	-32160	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		51287	-0-	51287	130722	445	1	41954	3	Y	7999	7928	0	120	1	75
							89	4	8799	9							
05	0		35417	-0-	35417	166139	396	1	28807	3	Y	5635	5647	0			63
							15	4	6199	9							
06	0		31369	-0-	31369	197508	377	1	25464	3	Y	5017	5010	0			70
							9	4	5519	9							
07	228373	X	30865	-0-	-197508	-0-	582	1	25053	3	Y	4744	4738	0			76
							12	4	5218	9							
08	32054	X	28546	-0-	-3508	-0-	505	1	23246	3	Y	4336	4350	0			62
							25	4	4770	9							
09	31020	X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28495	-0-	28495	28495	614	1	23345	3	Y	4084	3984	0			100
							44	4	4492	9							
03	0		68874	-0-	68874	97369	620	1	56286	3	Y	10620	10583	0			137
							286	4	11682	9							
04	0		70499	-0-	70499	167868	617	1	58296	3	Y	10420	10306	0	156	1	95
							124	4	11462	9							
05	0		58337	-0-	58337	226205	666	1	48562	3	Y	8257	8262	0			90
							26	4	9083	9							
06	0		52226	-0-	52226	278431	643	1	43540	3	Y	7297	7286	0			101
							16	4	8027	9							
*07	331377	X	52946	-0-	-278431	-0-	1028	1	44201	3	Y	6996	6985	0			112
							21	4	7696	9							
*08	46998	X	46998	-0-	-0-	-0-	847	1	38991	3	Y	6471	6490	0			93
							42	4	7118	9							
09	40380	X	NO RPT	-0-	-40380	-0-					Y	NO RPT					93

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	37	37	0			5
							41	9									
05	744	N	25	-0-	-719	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	0			5
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	33	1	635	3	Y	35	34	0			6
							39	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	665	3	Y	39	39	0			6
							43	9									
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	679	3	Y	41	40	0			7
							4	4	45	9							
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 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
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1592	3	Y	116	115	0			11
							128	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	3	Y	126	126	0			11
							1	4	139	9							
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	3	Y	118	118	0			11
							1	4	130	9							
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1648	3	Y	125	123	0			13
							138	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	88	1	1550	3	Y	111	112	0			12
							8	4	122	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

04	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	211	1	4519	3	Y	143	142	0			7
							1	4	157	9							
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	225	1	4674	3	Y	123	123	0			7
							4	4	135	9							
06	4980	X	4730	-0-	-250	-0-	228	1	4369	3	Y	119	118	0			8
							2	4	131	9							
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	244	1	4559	3	Y	127	125	0			10
							1	4	140	9							
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	262	1	4641	3	Y	100	99	0			11
							25	4	110	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	101	1	2151	3	Y	136	137	0			14
							1	4	150	9							
05	2883	N	2457	-0-	-426	-0-	105	1	2195	3	Y	142	142	0			14
							1	4	156	9							
06	2790	N	2357	-0-	-433	-0-	109	1	2101	3	Y	133	133	0			14
							1	4	146	9							
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	3	Y	142	140	0			16
							156	9									
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	128	1	2235	3	Y	146	146	0			16
							11	4	161	9							
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	137	1	2904	3	Y	67	67	0			14
							1	4	74	9							
05	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	143	1	2979	3	Y	68	68	0			14
							1	4	75	9							
06	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	149	1	2871	3	Y	64	64	0			14
							1	4	70	9							
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	159	1	2951	3	Y	68	67	0			15
							1	4	75	9							
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	166	1	2947	3	Y	77	77	0			15
							15	4	85	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	930	X	772	-0-	-158	-0-	31 69	1 9	672	3	Y	63	63	0			1
05	961	X	807	-0-	-154	-0-	35 74	1 9	698	3	Y	67	67	0			1
06	804	X	804	-0-	-0-	-0-	36 72	1 9	696	3	Y	65	66	0			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36 88	1 9	680	3	Y	80	78	0			2
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	45 4	1 4	783 75	3 9	Y	68	69	0			1
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	726	3	Y	16	15	0			8
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	36 19	1 9	756	3	Y	17	16	0			9
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	38 18	1 9	740	3	Y	16	16	0			9
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	44 17	1 9	802	3	Y	15	15	0			9
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	45 4	1 4	805 15	3 9	Y	14	13	0			10
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	583	3	Y	3	3	0			4
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	30 4	1 9	612	3	Y	4	4	0			4
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	29 10	1 9	576	3	Y	9	9	0			4
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34 29	1 9	632	3	Y	26	24	0			6
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33 3	1 4	597 28	3 9	Y	25	24	0			7
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	132 1	1 4	2773 173	3 9	Y	157	156	0			19
05	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	137 1	1 4	2828 178	3 9	Y	162	162	0			19
06	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	141 1	1 4	2715 169	3 9	Y	154	154	0			19
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	151 1	1 4	2791 179	3 9	Y	163	160	0			22
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	166 14	1 4	2909 215	3 9	Y	195	192	0			25
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	47	46	0			4
							52	9									
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	23	1	484	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	44	45	0			3
							48	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	41	39	0			5
							2	4	45	9							
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	Y	161	159	0			6
							177	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	Y	131	132	0			5
							144	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	Y	132	132	0			5
							145	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	Y	191	190	0			6
							210	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	Y	171	170	0			7
							3	4	188	9							
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	14	1	309	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	18	1	347	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	T. A.		2391	-0-	2391	7630	102	1	2168	3	Y	109	108	0			4
							1	4	120	9							
05	10178	X	2548	-0-	-7630	-0-	111	1	2301	3	Y	123	123	0			4
							1	4	135	9							
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	115	1	2208	3	Y	116	116	0			4
							1	4	128	9							
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	2202	3	Y	103	103	0			4
							113	9									
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	128	1	2246	3	Y	75	75	0			4
							11	4	83	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	97	1	2088	3	Y	135	135	0			7
							1	4	149	9							
05	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	103	1	2145	3	Y	144	144	0			7
							1	4	158	9							
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	114	1	2180	3	Y	171	170	0			8
							1	4	188	9							
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	3	Y	231	229	0			10
							254	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2263	3	Y	160	161	0			9
							11	4	176	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2722	3	Y	39	39	0			9
							1	4	43	9							
05	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	122	1	2547	3	Y	36	37	0			8
							1	4	40	9							
06	2790	N	2031	-0-	-759	-0-	99	1	1901	3	Y	27	26	0			9
							1	4	30	9							
07	2511	N	1704	-0-	-807	-0-	86	1	1594	3	Y	22	22	0			9
							24	9									
08	2511	N	1624	-0-	-887	-0-	86	1	1507	3	Y	22	21	0			10
							7	4	24	9							
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	3	Y	30	30	0			3
							33	9									
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	57	1	1174	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	59	1	1118	3	Y	30	30	0			2
							33	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	3	Y	32	31	0			3
							35	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1154	3	Y	44	44	0			3
							6	4	48	9							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	Y	15	14	0			21
							17	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	16	16	0			21
							18	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	824	3	Y	14	14	0			21
							15	9									
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	42	1	782	3	Y	11	11	0			21
							12	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	857	3	Y	12	12	0			21
							4	4	13	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	696	3	Y	30	31	0			5
							33	9									
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	35	1	741	3	Y	42	43	0			4
							46	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	691	3	Y	40	40	0			4
							44	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	Y	42	42	0			4
							46	9									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	Y	59	58	0			5
							4	4	65	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1230	X	662	-0-	-568	-0-	26	1	564	3	Y	65	64	0			3
							72	9									
05	1674	X	849	-0-	-825	-0-	35	1	741	3	Y	66	66	0			3
							73	9									
06	1620	X	766	-0-	-854	-0-	36	1	696	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	21	1	380	3	Y	34	34	0			2
							2	4	37	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	18	1	351	3	Y	40	41	0			1
							44	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	59	59	0			1
							65	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	397	-0-	-1403	-0-	17	1	362	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	1612	X	234	-0-	-1378	-0-	9	1	215	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	3	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	911	3	Y	44	45	0			2
							48	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	893	3	Y	52	52	0			2
							4	4	57	9							
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	53	53	0			9
							58	9									
05	1426	N	25	-0-	-1401	-0-	17	3	8	9	Y	7	8	0			8
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	T. A.		153	-0-	153	153	6	1	99	3	Y	44	43	0			1
							48	9									
08	T. A.		7	-0-	7	160	5	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT					-0-

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
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1514	3	Y	52	51	0			17
							57	9									
05	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	107	1	2213	3	Y	51	51	0			17
							1	4	56	9							
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	3	Y	43	44	0			16
							1	4	47	9							
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	116	1	2140	3	Y	46	47	0			15
							51	9									
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	124	1	2197	3	Y	46	47	0			14
							11	4	51	9							
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	3	Y	25	26	0			1
							28	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	73	1	1377	3	Y	26	25	0			3
							29	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	3	Y	25	24	0			4
							6	4	28	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	8	7	0			7
							9	9									
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	35	1	713	3	Y	2	4	0			5
							2	9									
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	33	1	607	3	Y	3	3	0			5
							3	9									
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	30	1	542	3	Y	21	20	0			6
							23	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	904	3	Y	130	127	0			9
							4	4	143	9							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	4740	X	4316	-0-	-424	-0-	188	1	4020	3	Y	97	98	0			3
							1	4	107	9							
05	4898	X	3994	-0-	-904	-0-	179	1	3721	3	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
06	4560	X	3762	-0-	-798	-0-	183	1	3493	3	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	195	1	3608	3	Y	82	81	0			3
							1	4	90	9							
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	200	1	3522	3	Y	83	82	0			4
							17	4	91	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	57	55	0			16
							63	9									
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	31	1	664	3	Y	27	27	0			16
							30	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	37	36	0			17
							41	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	657	3	Y	33	33	0			17
							36	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	Y	28	28	0			17
							4	4	31	9							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	101	1	2164	3	Y	156	155	0			18
							1	4	172	9							
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	111	1	2323	3	Y	163	163	0			18
							1	4	179	9							
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	3	Y	153	153	0			18
							1	4	168	9							
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	120	1	2245	3	Y	143	142	0			19
							157	9									
08	2232	N	1354	-0-	-878	-0-	67	1	1190	3	Y	83	84	0			18
							6	4	91	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	713	N	522	-0-	-191	-0-	23	1	489	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	18	1	361	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	16	1	324	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	23	1	410	3	Y	8	8	0			2
							2	4	9	9							
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	3	Y	101	101	0			13
							1	4	111	9							
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	3	Y	96	97	0			12
							1	4	106	9							
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	134	1	2566	3	Y	93	94	0			11
							1	4	102	9							
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	145	1	2697	3	Y	98	97	0			12
							1	4	108	9							
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	149	1	2615	3	Y	98	97	0			13
							13	4	108	9							
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	114	1	2430	3	Y	123	121	0			24
							1	4	135	9							
05	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	115	1	2383	3	Y	122	123	0			23
							1	4	134	9							
06	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	115	1	2195	3	Y	111	111	0			23
							1	4	122	9							
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	120	1	2241	3	Y	113	112	0			24
							124	9									
08	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	100	1	1789	3	Y	92	92	0			24
							9	4	101	9							
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3834	-0-	834	2649	166	1	3566	3	Y	92	91	0			3
							1	4	101	9							
05	3100	N	3666	-0-	566	3215	163	1	3403	3	Y	89	90	0			2
							2	4	98	9							
06	6683	X	3468	-0-	-3215	-0-	167	1	3209	3	Y	83	82	0			3
							1	4	91	9							
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	169	1	3125	3	Y	89	87	0			5
							1	4	98	9							
08	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	166	1	2947	3	Y	73	73	0			5
							15	4	80	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	79	1	1688	3	Y	109	108	0			9
							120	9									
05	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	83	1	1742	3	Y	90	91	0			8
							1	4	99	9							
06	1950	N	1865	-0-	-85	-0-	87	1	1678	3	Y	90	90	0			8
							1	4	99	9							
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	93	1	1739	3	Y	97	95	0			10
							107	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	3	Y	91	90	0			11
							8	4	100	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	50	49	0			16
							55	9									
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	6	1	112	3	Y	50	50	0			16
							55	9									
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	6	1	96	3	Y	42	44	0			14
							46	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	41	41	0			14
							45	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	8	9	0			13
							9	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	141	1	3003	3	Y	148	147	0			17
							1	4	163	9							
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	148	1	3076	3	Y	154	154	0			17
							1	4	169	9							
06	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	154	1	2942	3	Y	143	144	0			16
							1	4	157	9							
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	156	1	2890	3	Y	135	134	0			17
							1	4	149	9							
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	163	1	2881	3	Y	139	139	0			17
							14	4	153	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	51	50	0			1
							56	9									
05	2294	N	1528	-0-	-766	-0-	67	1	1399	3	Y	55	54	0			2
							1	4	61	9							
06	2070	N	1445	-0-	-625	-0-	68	1	1309	3	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	101	1	1873	3	Y	78	76	0			4
							86	9									
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	137	1	2406	3	Y	69	69	0			4
							12	4	76	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5427	-0-	-393	-0-	227	1	4851	3	Y	315	314	0			2
							2	4	347	9							
05	6014	X	5845	-0-	-169	-0-	250	1	5189	3	Y	365	366	0			1
							4	4	402	9							
06	5700	X	5671	-0-	-29	-0-	262	1	5023	3	Y	348	349	0			-0-
							3	4	383	9							
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	278	1	5155	3	Y	356	354	0			2
							2	4	392	9							
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	267	1	4714	3	Y	392	391	0			3
							25	4	431	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	Y	6	7	0			3
							7	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	957	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	925	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	951	3	Y	7	6	0			4
							8	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	942	3	Y	5	5	0			4
							4	4	6	9							
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	127	1	2709	3	Y	108	107	0			3
							1	4	119	9							
05	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	141	1	2921	3	Y	118	118	0			3
							1	4	130	9							
06	3150	X	2793	-0-	-357	-0-	132	1	2548	3	Y	102	102	0			3
							1	4	112	9							
07	2821	X	1188	-0-	-1633	-0-	58	1	1083	3	Y	43	44	0			2
							47	9									
08	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	128	1	2245	3	Y	87	86	0			3
							11	4	96	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1319	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	67	1	1391	3	Y	12	11	0			5
							13	9									
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	68	1	1310	3	Y	14	14	0			5
							1	4	15	9							
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1440	3	Y	17	16	0			6
							19	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1333	3	Y	16	15	0			7
							6	4	18	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8586	-0-	-174	-0-	372	1	7923	3	Y	261	260	0			5
							4	4	287	9							
05	9052	X	8413	-0-	-639	-0-	373	1	7749	3	Y	259	260	0			4
							6	4	285	9							
06	8820	X	7689	-0-	-1131	-0-	370	1	7061	3	Y	231	231	0			4
							4	4	254	9							
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	459	1	8540	3	Y	303	300	0			7
							4	4	333	9							
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	434	1	7674	3	Y	320	319	0			8
							40	4	352	9							
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	77	1	1639	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1711	3	Y	10	10	0			2
							1	4	11	9							
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1633	3	Y	12	12	0			2
							1	4	13	9							
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1	1708	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
08	1674	N	1280	-0-	-394	-0-	67	1	1204	3	Y	3	4	0			2
							6	4	3	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	29	30	0			14
							32	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	96	1	1989	3	Y	31	32	0			13
							1	4	34	9							
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1	1913	3	Y	29	30	0			12
							1	4	32	9							
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	105	1	1959	3	Y	32	31	0			13
							35	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	107	1	1913	3	Y	52	52	0			13
							9	4	57	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	Y	66	66	0			4
							73	9									
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	54	1	1124	3	Y	69	69	0			4
							76	9									
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	57	1	1086	3	Y	65	66	0			3
							72	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	3	Y	66	66	0			3
							73	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	3	Y	41	42	0			2
							6	4	45	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	73	73	0			14
							80	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	Y	70	71	0			13
							77	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	69	69	0			13
							76	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	816	3	Y	67	67	0			13
							74	9									
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	822	3	Y	69	69	0			13
							4	4	76	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	25	25	0			9
							28	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	3	Y	26	26	0			9
							29	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	29	29	0			9
							32	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	3	Y	36	37	0			8
							40	9									
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	50	1	871	3	Y	42	43	0			7
							4	4	46	9							
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	3	Y	86	86	0			4
							95	9									
05	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	93	1	1927	3	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
06	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	97	1	1868	3	Y	74	75	0			3
							1	4	81	9							
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	3	Y	74	73	0			4
							81	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	3	Y	76	75	0			5
							10	4	84	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	Y	38	37	0			6
							42	9									
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	33	1	636	3	Y	42	44	0			4
							46	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	Y	42	43	0			3
							46	9									
08	620	N	386	-0-	-234	-0-	20	1	339	3	Y	23	23	0			3
							2	4	25	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	857	3	Y	12	12	0			7
							13	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	884	3	Y	13	12	0			8
							14	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	848	3	Y	11	11	0			8
							12	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	843	3	Y	12	11	0			9
							13	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	877	3	Y	1	10	0			-0-
							4	4	1	9							
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	57	57	0			9
							63	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	Y	63	63	0			9
							69	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	931	3	Y	59	59	0			9
							65	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	945	3	Y	61	61	0			9
							67	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	Y	47	47	0			9
							4	4	52	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1735	3	Y	84	83	0			8
							92	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	94	1	1955	3	Y	96	97	0			7
							1	4	106	9							
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	3	Y	78	78	0			7
							1	4	86	9							
07	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	71	1	1323	3	Y	72	71	0			8
							79	9									
08	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	56	1	971	3	Y	51	52	0			7
							4	4	56	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	225	1	4800	3	Y	163	163	0			5
							2	4	179	9							
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	223	1	4632	3	Y	160	161	0			4
							3	4	176	9							
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	227	1	4348	3	Y	148	149	0			3
							2	4	163	9							
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	240	1	4443	3	Y	154	151	0			6
							1	4	169	9							
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	258	1	4535	3	Y	225	222	0			9
							25	4	248	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2293	3	Y	32	33	0			27
							1	4	35	9							
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	113	1	2354	3	Y	34	34	0			27
							1	4	37	9							
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	122	1	2330	3	Y	51	51	0			27
							1	4	56	9							
07	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	111	1	2064	3	Y	68	67	0			28
							75	9									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	3	Y	77	77	0			28
							10	4	85	9							
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	4260	X	3191	-0-	-1069	-0-	138	1	2949	3	Y	94	95	0			16
							1	4	103	9							
05	4712	X	3043	-0-	-1669	-0-	134	1	2794	3	Y	104	104	0			16
							1	4	114	9							
06	4560	X	2820	-0-	-1740	-0-	135	1	2577	3	Y	97	97	0			16
							1	4	107	9							
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2569	3	Y	96	95	0			17
							1	4	106	9							
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	148	1	2607	3	Y	170	167	0			20
							13	4	187	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		55	-0-	55	55	2	1	35	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
08	T. A.		1105	-0-	1105	1160	56	1	971	3	Y	67	66	0			2
							4	4	74	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1160					Y	NO RPT					2

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
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	30	28	0			7
							33	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	31	30	0			8
							2	4	34	9							
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	100	1	2105	3	Y	142	142	0			20
							1	4	156	9							
05	2201	X	2168	-0-	-33	-0-	93	1	1923	3	Y	137	137	0			20
							1	4	151	9							
06	2280	X	1184	-0-	-1096	-0-	55	1	1044	3	Y	77	79	0			18
							85	9									
07	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	86	1	1610	3	Y	117	115	0			20
							129	9									
08	1922	N	1546	-0-	-376	-0-	77	1	1350	3	Y	103	102	0			21
							6	4	113	9							
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	3	Y	39	40	0			3
							43	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	3	Y	38	38	0			3
							42	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	40	41	0			2
							44	9									
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	43	1	763	3	Y	20	20	0			2
							4	4	22	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	47	46	0			3
							52	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	48	48	0			3
							53	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	44	45	0			2
							48	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1077	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	53	1	1111	3	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
06	1530	N	1122	-0-	-408	-0-	54	1	1042	3	Y	23	22	0			2
							1	4	25	9							
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	55	1	1017	3	Y	34	34	0			2
							37	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	3	Y	36	34	0			4
							5	4	40	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	87	87	0			11
							96	9									
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	32	1	671	3	Y	83	82	0			12
							91	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	35	1	657	3	Y	82	82	0			12
							90	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	Y	84	84	0			12
							92	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	691	3	Y	67	67	0			12
							4	4	74	9							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	Y	46	46	0			5
							51	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	875	3	Y	61	60	0			6
							67	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	822	3	Y	79	78	0			7
							87	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	832	3	Y	83	82	0			8
							91	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	818	3	Y	84	84	0			8
							4	4	92	9							
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	79	1	1703	3	Y	124	123	0			17
							136	9									
05	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	85	1	1758	3	Y	118	119	0			16
							1	4	130	9							
06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	90	1	1730	3	Y	108	107	0			17
							1	4	119	9							
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	3	Y	126	125	0			18
							139	9									
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	100	1	1779	3	Y	117	116	0			19
							9	4	129	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		47	-0-	47	106	3	1	42	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	3	Y	51	51	0			6
							56	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	3	Y	56	55	0			7
							1	4	62	9							
06	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	67	1	1259	3	Y	49	49	0			7
							1	4	54	9							
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	71	1	1331	3	Y	49	49	0			7
							54	9									
08	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	75	1	1330	3	Y	17	17	0			7
							6	4	19	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	83	83	0			9
							91	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	Y	90	90	0			9
							99	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	780	3	Y	67	68	0			8
							74	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	67	67	0			8
							74	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	57	58	0			7
							4	4	63	9							
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	87	1	1828	3	Y	160	158	0			14
							176	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	3	Y	147	147	0			14
							1	4	162	9							
06	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	96	1	1830	3	Y	140	139	0			15
							1	4	154	9							
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	101	1	1889	3	Y	155	153	0			17
							171	9									
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	3	Y	131	132	0			16
							9	4	144	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	Y	57	58	0			51
							63	9									
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	31	1	619	3	Y	64	62	0			53
							70	9									
06	990	N	750	-0-	-240	-0-	35	1	652	3	Y	57	57	0			53
							63	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	48	49	0			52
							53	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	58	58	0			52
							4	4	64	9							
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	3	Y	123	122	0			19
							135	9									
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	69	1	1440	3	Y	127	127	0			19
							1	4	140	9							
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	3	Y	125	125	0			19
							1	4	138	9							
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	3	Y	103	103	0			19
							113	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1466	3	Y	122	120	0			21
							7	4	134	9							
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	46	1	983	3	Y	75	74	0			4
							83	9									
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	49	1	1005	3	Y	78	77	0			5
							86	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	3	Y	86	86	0			5
							95	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	3	Y	77	76	0			6
							85	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	3	Y	63	63	0			6
							6	4	69	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	3	Y	139	140	0			3
							1	4	153	9							
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	119	1	2485	3	Y	151	150	0			4
							1	4	166	9							
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2365	3	Y	147	147	0			4
							1	4	162	9							
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	132	1	2462	3	Y	165	162	0			7
							182	9									
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	144	1	2550	3	Y	208	207	0			8
							12	4	229	9							
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	Y	38	39	0			7
							42	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	Y	41	41	0			7
							45	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	Y	37	37	0			7
							41	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	Y	55	54	0			8
							61	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	Y	92	91	0			9
							4	4	101	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	3060	X	1574	-0-	-1486	-0-	62	1	1334	3	Y	162	161	0			8
							178	9									
05	3038	X	1746	-0-	-1292	-0-	72	1	1484	3	Y	172	172	0			8
							1	4	189	9							
06	2940	X	1596	-0-	-1344	-0-	71	1	1378	3	Y	133	134	0			7
							1	4	146	9							
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1498	3	Y	149	147	0			9
							164	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	3	Y	182	180	0			11
							6	4	200	9							
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					11

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	53	53	0			11
							58	9									
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	31	1	655	3	Y	54	53	0			12
							59	9									
06	810	N	681	-0-	-129	-0-	31	1	597	3	Y	48	49	0			11
							53	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	53	52	0			12
							58	9									
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	693	3	Y	53	54	0			11
							4	4	58	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	680	3	Y	45	45	0			7
							50	9									
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	31	1	653	3	Y	52	52	0			7
							57	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	Y	64	64	0			7
							70	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	76	75	0			8
							84	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	670	3	Y	67	67	0			8
							4	4	74	9							
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	Y	53	52	0			21
							58	9									
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	49	1	991	3	Y	36	37	0			20
							40	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	996	3	Y	34	34	0			20
							37	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	3	Y	35	36	0			19
							39	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1041	3	Y	36	35	0			20
							5	4	40	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	144	1	3078	3	Y	235	234	0			6
							1	4	259	9							
05	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	148	1	3096	3	Y	240	241	0			5
							1	4	264	9							
06	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	154	1	2948	3	Y	197	196	0			6
							1	4	217	9							
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	164	1	3035	3	Y	223	222	0			7
							1	4	245	9							
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	169	1	2986	3	Y	231	230	0			8
							15	4	254	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	27	1	570	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	29	1	551	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	21	20	0			3
							23	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	654	3	Y	17	17	0			3
							4	4	19	9							
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	125	1	2668	3	Y	308	307	0			1
							1	4	339	9							
05	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	134	1	2782	3	Y	280	281	0			-0-
							1	4	308	9							
06	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	138	1	2653	3	Y	255	255	0			-0-
							1	4	281	9							
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	160	1	2979	3	Y	294	293	0			1
							1	4	323	9							
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	174	1	3090	3	Y	353	351	0			3
							15	4	388	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	T. A.		50	-0-	50	354	1	1	46	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	426	X	72	-0-	-354	-0-	3	1	63	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
07	T. A.		11	-0-	11	11	10	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
08	T. A.		276	-0-	276	287	13	1	243	3	Y	16	15	0			1
							2	4	18	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	3	Y	81	81	0			5
							89	9									
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	54	1	1139	3	Y	107	106	0			6
							118	9									
06	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	56	1	1078	3	Y	74	75	0			5
							81	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	63	1	1157	3	Y	76	75	0			6
							84	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	3	Y	71	71	0			6
							6	4	78	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	Y	50	50	0			19
							55	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	3	Y	86	86	0			19
							95	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	3	Y	89	90	0			18
							98	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1102	3	Y	121	120	0			19
							133	9									
08	1023	N	900	-0-	-123	-0-	43	1	763	3	Y	82	82	0			19
							4	4	90	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	139	1	2975	3	Y	119	117	0			8
							1	4	131	9							
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	142	1	2969	3	Y	120	121	0			7
							1	4	132	9							
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	149	1	2866	3	Y	114	114	0			7
							1	4	125	9							
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	160	1	2978	3	Y	120	119	0			8
							1	4	132	9							
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	169	1	2980	3	Y	222	219	0			11
							15	4	244	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	124	1	2647	3	Y	190	189	0			9
							1	4	209	9							
05	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	132	1	2739	3	Y	199	200	0			8
							1	4	219	9							
06	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	140	1	2678	3	Y	170	171	0			7
							1	4	187	9							
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	149	1	2766	3	Y	165	163	0			9
							1	4	182	9							
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	149	1	2624	3	Y	149	149	0			9
							13	4	164	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	62	62	0			10
							68	9									
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	36	1	755	3	Y	62	62	0			10
							68	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	Y	59	59	0			10
							65	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	Y	61	60	0			11
							67	9									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	63	63	0			11
							4	4	69	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	968	3	Y	67	66	0			9
							74	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	3	Y	71	71	0			9
							78	9									
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	49	1	953	3	Y	64	64	0			9
							70	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	52	1	948	3	Y	74	73	0			10
							81	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	881	3	Y	69	69	0			10
							4	4	76	9							
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	1290	X	1075	-0-	-215	-0-	40	1	871	3	Y	149	149	0			11
							164	9									
05	1271	X	1126	-0-	-145	-0-	44	1	908	3	Y	158	158	0			11
							174	9									
06	1230	X	1106	-0-	-124	-0-	47	1	903	3	Y	142	142	0			11
							156	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	937	3	Y	140	138	0			13
							154	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	829	3	Y	120	118	0			15
							4	4	132	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	128	127	0			15
							141	9									
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	41	1	845	3	Y	126	126	0			15
							139	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	Y	145	145	0			15
							160	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	994	3	Y	152	149	0			18
							167	9									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	988	3	Y	142	142	0			18
							5	4	156	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	138	1	2935	3	Y	94	95	0			10
							1	4	103	9							
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	148	1	3084	3	Y	98	97	0			11
							1	4	108	9							
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	174	1	3331	3	Y	121	121	0			11
							1	4	133	9							
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	171	1	3176	3	Y	160	157	0			14
							1	4	176	9							
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	167	1	2969	3	Y	154	153	0			15
							15	4	169	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	12514	-0-	-566	-0-	975	1	11411	3	Y	111	112	0			7
							6	4	122	9							
05	13516	X	12953	-0-	-563	-0-	948	1	11868	3	Y	116	116	0			7
							9	4	128	9							
06	12720	X	12510	-0-	-210	-0-	875	1	11521	3	Y	97	98	0			6
							7	4	107	9							
07	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	946	1	11347	3	Y	83	82	0			7
							4	4	91	9							
08	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	997	1	11373	3	Y	121	118	0			10
							58	4	133	9							
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1392	3	Y	115	114	0			10
							127	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	66	1	1329	3	Y	111	112	0			9
							122	9									
06	1590	N	1055	-0-	-535	-0-	48	1	919	3	Y	80	80	0			9
							88	9									
07	1333	N	952	-0-	-381	-0-	44	1	809	3	Y	90	88	0			11
							99	9									
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	59	1	1051	3	Y	97	96	0			12
							5	4	107	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	97	1	2082	3	Y	206	205	0			18
							1	4	227	9							
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	104	1	2174	3	Y	189	188	0			19
							1	4	208	9							
06	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	109	1	2086	3	Y	168	169	0			18
							1	4	185	9							
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	133	1	2470	3	Y	177	177	0			18
							1	4	195	9							
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	125	1	2210	3	Y	213	211	0			20
							11	4	234	9							
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	137	1	2905	3	Y	260	259	0			5
							1	4	286	9							
05	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	142	1	2950	3	Y	264	265	0			4
							1	4	290	9							
06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	148	1	2820	3	Y	246	246	0			4
							1	4	271	9							
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	159	1	2936	3	Y	241	241	0			4
							1	4	265	9							
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	173	1	3054	3	Y	255	253	0			6
							15	4	281	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	137	136	0			19
							151	9									
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	35	1	696	3	Y	144	145	0			18
							158	9									
06	900	N	752	-0-	-148	-0-	31	1	585	3	Y	124	125	0			17
							136	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	159	156	0			20
							175	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	745	3	Y	131	131	0			20
							4	4	144	9							
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	75	1	1594	3	Y	136	135	0			16
							150	9									
05	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	79	1	1627	3	Y	140	140	0			16
							1	4	154	9							
06	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	81	1	1566	3	Y	131	131	0			16
							1	4	144	9							
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	86	1	1591	3	Y	134	133	0			17
							147	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	3	Y	135	135	0			17
							8	4	149	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	739	3	Y	96	96	0			13
							106	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	105	104	0			14
							116	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	Y	100	100	0			14
							110	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	810	3	Y	90	88	0			16
							99	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	Y	84	84	0			16
							4	4	92	9							
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	95	95	0			17
							105	9									
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	27	1	567	3	Y	92	92	0			17
							101	9									
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	29	1	541	3	Y	82	82	0			17
							90	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	Y	83	82	0			18
							91	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	89	88	0			19
							2	4	98	9							
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	3	Y	119	117	0			17
							131	9									
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	59	1	1226	3	Y	120	120	0			17
							132	9									
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	61	1	1175	3	Y	108	108	0			17
							119	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	3	Y	93	91	0			19
							102	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	3	Y	79	79	0			19
							6	4	87	9							
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	68	1	1435	3	Y	71	70	0			16
							78	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	3	Y	74	74	0			16
							1	4	81	9							
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	71	1	1380	3	Y	68	68	0			16
							1	4	75	9							
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	75	1	1393	3	Y	44	45	0			15
							48	9									
08	1457	N	490	-0-	-967	-0-	27	1	460	3	Y	1	15	0			1
							2	4	1	9							
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	106	1	2247	3	Y	172	172	0			6
							1	4	189	9							
05	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	113	1	2346	3	Y	157	158	0			5
							1	4	173	9							
06	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	115	1	2196	3	Y	146	146	0			5
							1	4	161	9							
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	3	Y	177	176	0			6
							195	9									
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	137	1	2429	3	Y	274	271	0			9
							12	4	301	9							
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	3	Y	104	103	0			9
							114	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	3	Y	106	106	0			9
							1	4	117	9							
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	3	Y	101	101	0			9
							1	4	111	9							
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1524	3	Y	98	95	0			12
							108	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	83	1	1447	3	Y	93	92	0			13
							7	4	102	9							
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	31	31	0			14
							34	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	27	27	0			14
							30	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	34	34	0			14
							37	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	46	45	0			15
							51	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	32	32	0			15
							2	4	35	9							
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	196	195	0			24
							216	9									
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	44	1	900	3	Y	193	192	0			25
							212	9									
06	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	45	1	837	3	Y	144	146	0			23
							158	9									
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	34	1	624	3	Y	99	100	0			22
							109	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	129	129	0			22
							4	4	142	9							
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	3	Y	174	171	0			3
							1	4	191	9							
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	3	Y	139	139	0			3
							1	4	153	9							
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	3	Y	168	166	0			5
							185	9									
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	56	1	984	3	Y	157	157	0			5
							5	4	173	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	165	1	3499	3	Y	156	156	0			31
							1	4	172	9							
05	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	171	1	3550	3	Y	161	161	0			31
							2	4	177	9							
06	4020	X	3254	-0-	-766	-0-	155	1	2963	3	Y	123	124	0			30
							1	4	135	9							
07	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	159	1	2969	3	Y	106	106	0			30
							1	4	117	9							
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	202	1	3575	3	Y	134	133	0			31
							17	4	147	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					31

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
04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	137	1	2904	3	Y	90	90	0			15
							1	4	99	9							
05	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	138	1	2848	3	Y	100	99	0			16
							1	4	110	9							
06	3330	X	2888	-0-	-442	-0-	138	1	2647	3	Y	93	94	0			15
							1	4	102	9							
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	149	1	2746	3	Y	97	95	0			17
							1	4	107	9							
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	154	1	2739	3	Y	99	98	0			18
							13	4	109	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	53	1	1101	3	Y	71	71	0			16
							78	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	Y	73	73	0			16
							80	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	3	Y	67	67	0			16
							74	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	3	Y	64	64	0			16
							70	9									
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	50	1	875	3	Y	56	57	0			15
							4	4	62	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	84	83	0			9
							92	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	73	73	0			9
							80	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	Y	67	67	0			9
							74	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	Y	65	65	0			9
							72	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	51	51	0			9
							2	4	56	9							
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	Y	170	169	0			21
							187	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	152	153	0			20
							167	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	49	1	930	3	Y	150	151	0			19
							165	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	52	1	950	3	Y	153	151	0			21
							168	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	3	Y	162	161	0			22
							5	4	178	9							
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	5430	X	5170	-0-	-260	-0-	220	1	4694	3	Y	231	230	0			5
							2	4	254	9							
05	5611	X	5290	-0-	-321	-0-	231	1	4803	3	Y	229	230	0			4
							4	4	252	9							
06	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	241	1	4610	3	Y	216	217	0			3
							3	4	238	9							
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	252	1	4707	3	Y	227	226	0			4
							1	4	250	9							
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	268	1	4732	3	Y	253	252	0			5
							25	4	278	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2190	X	1521	-0-	-669	-0-	106	1	1235	3	Y	164	163	0			5
							180	9									
05	2263	X	1425	-0-	-838	-0-	91	1	1148	3	Y	169	169	0			5
							186	9									
06	2100	X	1391	-0-	-709	-0-	86	1	1129	3	Y	160	160	0			5
							176	9									
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	97	1	1148	3	Y	138	138	0			5
							152	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	102	1	1153	3	Y	179	176	0			8
							6	4	197	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	Y	83	82	0			8
							91	9									
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	44	1	937	3	Y	108	107	0			9
							119	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	998	3	Y	120	120	0			9
							132	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	3	Y	130	129	0			10
							143	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	49	1	864	3	Y	103	103	0			10
							4	4	113	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	159	158	0			17
							175	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	990	3	Y	188	186	0			19
							207	9									
06	1140	N	962	-0-	-178	-0-	40	1	766	3	Y	142	144	0			17
							156	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	38	1	726	3	Y	134	133	0			18
							147	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	41	1	723	3	Y	127	127	0			18
							4	4	140	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1673	3	Y	82	83	0			5
							90	9									
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	79	1	1651	3	Y	83	82	0			6
							1	4	91	9							
06	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	85	1	1620	3	Y	80	80	0			6
							1	4	88	9							
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	3	Y	76	76	0			6
							84	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	3	Y	62	62	0			6
							8	4	68	9							
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	102	102	0			12
							112	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	105	105	0			12
							116	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	86	87	0			11
							95	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	90	89	0			12
							99	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	96	95	0			13
							2	4	106	9							
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4858	-0-	1858	6693	211	1	4467	3	Y	163	162	0			6
							1	4	179	9							
05	3100	N	4120	-0-	1020	7713	182	1	3782	3	Y	140	141	0			5
							2	4	154	9							
06	11322	X	3609	-0-	-7713	-0-	172	1	3304	3	Y	120	121	0			4
							1	4	132	9							
07	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	169	1	3121	3	Y	108	108	0			4
							1	4	119	9							
08	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	172	1	3019	3	Y	122	120	0			6
							15	4	134	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	950	3	Y	80	79	0			15
							88	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	3	Y	94	94	0			15
							1	4	103	9							
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	998	3	Y	83	82	0			16
							91	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	3	Y	61	61	0			16
							67	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	995	3	Y	44	45	0			15
							5	4	48	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	84	1	1798	3	Y	157	156	0			10
							173	9									
05	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	88	1	1833	3	Y	155	156	0			9
							1	4	171	9							
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	94	1	1813	3	Y	140	140	0			9
							1	4	154	9							
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	97	1	1806	3	Y	159	157	0			11
							175	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	104	1	1830	3	Y	144	144	0			11
							9	4	158	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	88	1	1907	3	Y	138	138	0			14
							152	9									
05	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	97	1	2022	3	Y	150	150	0			14
							1	4	165	9							
06	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	96	1	1844	3	Y	134	134	0			14
							1	4	147	9							
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	107	1	1987	3	Y	140	138	0			16
							154	9									
08	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	91	1	1616	3	Y	115	114	0			17
							8	4	127	9							
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	Y	109	109	0			22
							120	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	123	123	0			22
							135	9									
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	36	1	706	3	Y	95	96	0			21
							105	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	810	3	Y	112	112	0			21
							123	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	113	112	0			22
							4	4	124	9							
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	132	1	2795	3	Y	92	92	0			11
							1	4	101	9							
05	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	145	1	3001	3	Y	100	100	0			11
							1	4	110	9							
06	3480	X	3013	-0-	-467	-0-	145	1	2761	3	Y	96	96	0			11
							1	4	106	9							
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	149	1	2778	3	Y	98	95	0			14
							1	4	108	9							
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	158	1	2802	3	Y	101	101	0			14
							13	4	111	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
05	2077	N	21	-0-	-2056	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	0			2
06	1890	N	117	-0-	-1773	-0-	6	1	110	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	89	1	1914	3	Y	108	107	0			15
							119	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	3	Y	108	109	0			14
							1	4	119	9							
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	93	1	1785	3	Y	97	97	0			14
							1	4	107	9							
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	101	1	1911	3	Y	92	90	0			16
							101	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	106	1	1864	3	Y	79	79	0			16
							9	4	87	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	19	1	393	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	25	1	476	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	123	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	126	1	2678	3	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	127	1	2638	3	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
06	2700	N	2680	-0-	-20	-0-	131	1	2506	3	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	137	1	2554	3	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	151	1	2652	3	Y	42	41	0			3
							13	4	46	9							
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	3	Y	87	87	0			22
							96	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	70	1	1451	3	Y	120	119	0			23
							1	4	132	9							
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	3	Y	125	126	0			22
							1	4	138	9							
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	73	1	1367	3	Y	104	105	0			21
							114	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	3	Y	92	91	0			22
							6	4	101	9							
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	20	20	0			10
							22	9									
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	31	1	623	3	Y	14	14	0			10
							15	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	601	3	Y	19	18	0			11
							21	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	26	25	0			12
							29	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	Y	29	28	0			13
							3	4	32	9							
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	77	1	1627	3	Y	118	117	0			1
							130	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	3	Y	110	111	0			-0-
							1	4	121	9							
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	86	1	1657	3	Y	85	84	0			1
							1	4	94	9							
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	83	1	1556	3	Y	92	91	0			2
							101	9									
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	104	1	1841	3	Y	155	153	0			4
							9	4	171	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	900	X	834	-0-	-66	-0-	35	1	751	3	Y	44	44	0			3
							48	9									
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	35	1	746	3	Y	44	44	0			3
							48	9									
06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	Y	40	41	0			2
							44	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	716	3	Y	42	43	0			1
							46	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	719	3	Y	43	44	0			-0-
							4	4	47	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
05	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		19	-0-	19	1315	19	3			Y	-0-					-0-
05	1692	X	377	-0-	-1315	-0-	17	1	357	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	104	1	2216	3	Y	138	139	0			5
							1	4	152	9							
05	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	103	1	2117	3	Y	115	116	0			4
							1	4	127	9							
06	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	110	1	2105	3	Y	138	137	0			5
							1	4	152	9							
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	124	1	2290	3	Y	142	140	0			7
							156	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	3	Y	156	155	0			8
							10	4	172	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 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
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	3	Y	157	156	0			15
							1	4	173	9							
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	104	1	2162	3	Y	140	141	0			14
							1	4	154	9							
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	2022	3	Y	116	116	0			14
							1	4	128	9							
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	112	1	2069	3	Y	155	152	0			17
							171	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	124	1	2200	3	Y	126	127	0			16
							11	4	139	9							
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	130	1	2762	3	Y	140	140	0			17
							1	4	154	9							
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	138	1	2864	3	Y	147	147	0			17
							1	4	162	9							
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	141	1	2683	3	Y	135	135	0			17
							1	4	149	9							
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	149	1	2764	3	Y	139	138	0			18
							1	4	153	9							
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	157	1	2786	3	Y	127	128	0			17
							13	4	140	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	156	155	0			10
							172	9									
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	3	Y	110	111	0			9
							121	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	3	Y	107	107	0			9
							118	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	3	Y	112	112	0			9
							123	9									
08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	50	1	885	3	Y	142	141	0			10
							4	4	156	9							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	177	1	2812	3	Y	150	149	0			11
							1	4	165	9							
05	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	178	1	2935	3	Y	156	156	0			11
							2	4	172	9							
06	3420	X	3124	-0-	-296	-0-	179	1	2784	3	Y	145	146	0			10
							1	4	160	9							
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	167	1	2868	3	Y	148	147	0			11
							1	4	163	9							
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	189	1	2853	3	Y	153	152	0			12
							14	4	168	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	3	Y	117	116	0			14
							129	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	3	Y	128	128	0			14
							1	4	141	9							
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	3	Y	130	130	0			14
							1	4	143	9							
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	3	Y	135	134	0			15
							149	9									
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	71	1	1259	3	Y	131	131	0			15
							6	4	144	9							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	6	5	0			12
							7	9									
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	14	1	63	3	Y	6	6	0			12
							7	9									
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	13	1	56	3	Y	6	6	0			12
							7	9									
07	T. A.		171	-0-	171	171	25	1	124	3	Y	20	19	0			13
							22	9									
08	T. A.		350	-0-	350	521	51	1	236	3	Y	55	55	0			13
							2	4	61	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	521					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	58	58	0			14
							64	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	873	3	Y	61	60	0			15
							1	4	67	9							
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	45	1	843	3	Y	60	60	0			15
							66	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	931	3	Y	69	67	0			17
							76	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	Y	57	58	0			16
							4	4	63	9							
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	45 95	1 9	968	3	Y	86	86	0			12
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	45 128	1 9	947	3	Y	116	116	0			12
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	48 118	1 9	913	3	Y	107	107	0			12
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	55 121	1 9	1032	3	Y	110	110	0			12
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	55 4	1 4	970 117	3 9	Y	106	105	0			13
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	59 28	1 9	293	3	Y	25	25	0			5
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	67 18	1 9	316	3	Y	16	16	0			5
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	77 20	1 9	352	3	Y	18	18	0			5
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	70 21	1 9	370	3	Y	19	18	0			6
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	68 2	1 4	321 19	3 9	Y	17	17	0			6
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	118 172	1 9	1886	3	Y	156	154	0			11
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	110 1	1 4	1835 171	3 9	Y	155	155	0			11
06	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	111 1	1 4	1714 156	3 9	Y	142	142	0			11
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	103 1	1 4	1789 163	3 9	Y	148	146	0			13
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	121 9	1 4	1833 172	3 9	Y	156	155	0			14
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	Y	41	40	0			3
							45	9									
05	1395	X	1249	-0-	-146	-0-	66	1	1119	3	Y	58	58	0			3
							64	9									
06	1350	X	694	-0-	-656	-0-	41	1	617	3	Y	33	34	0			2
							36	9									
07	930	N	584	-0-	-346	-0-	30	1	524	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	59	1	898	3	Y	122	118	0			7
							4	4	134	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	197	1	995	3	Y	130	129	0			13
							143	9									
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	213	1	984	3	Y	123	123	0			13
							135	9									
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	211	1	956	3	Y	117	116	0			14
							129	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	188	1	992	3	Y	118	118	0			14
							130	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	212	1	980	3	Y	123	121	0			16
							5	4	135	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	1639	-0-	-3791	-0-	251	1	1256	3	Y	120	117	0			8
							132	9									
05	5611	X	2140	-0-	-3471	-0-	347	1	1598	3	Y	176	175	0			9
							1	4	194	9							
06	5040	X	1896	-0-	-3144	-0-	309	1	1396	3	Y	173	172	0			10
							1	4	190	9							
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	330	1	1741	3	Y	231	229	0			12
							254	9									
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	454	1	2114	3	Y	225	224	0			13
							10	4	248	9							
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	276	1	5877	3	Y	369	368	0			3
							2	4	406	9							
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	300	1	6218	3	Y	347	348	0			2
							5	4	382	9							
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	312	1	5972	3	Y	315	316	0			1
							3	4	347	9							
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	358	1	6628	3	Y	349	347	0			3
							2	4	384	9							
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	374	1	6577	3	Y	357	356	0			4
							34	4	393	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1199	-0-	-541	-0-	64	1	1041	3	Y	85	87	0			10
							94	9									
05	1767	X	1668	-0-	-99	-0-	90	1	1488	3	Y	81	80	0			11
							1	4	89	9							
06	1740	X	1471	-0-	-269	-0-	84	1	1309	3	Y	70	70	0			11
							1	4	77	9							
07	1240	N	527	-0-	-713	-0-	28	1	471	3	Y	25	25	0			11
							28	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1701	3	Y	98	95	0			14
							8	4	108	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5282	-0-	-88	-0-	223	1	4748	3	Y	281	279	0			6
							2	4	309	9							
05	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	230	1	4778	3	Y	249	249	0			6
							4	4	274	9							
06	5370	X	5057	-0-	-313	-0-	239	1	4567	3	Y	225	226	0			5
							3	4	248	9							
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	240	1	4445	3	Y	218	218	0			5
							1	4	240	9							
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	258	1	4548	3	Y	230	229	0			6
							24	4	253	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	118	1	1877	3	Y	50	51	0			10
							55	9									
05	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	104	1	1705	3	Y	168	166	0			12
							1	4	185	9							
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	106	1	1636	3	Y	160	160	0			12
							1	4	176	9							
07	1674	N	845	-0-	-829	-0-	41	1	726	3	Y	71	71	0			12
							78	9									
08	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	90	1	1334	3	Y	135	134	0			13
							7	4	149	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4197	-0-	-1383	-0-	177	1	3776	3	Y	221	219	0			2
							1	4	243	9							
05	5766	X	3634	-0-	-2132	-0-	157	1	3272	3	Y	185	185	0			2
							1	4	204	9							
06	5190	X	3740	-0-	-1450	-0-	176	1	3363	3	Y	182	181	0			3
							1	4	200	9							
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	200	1	3703	3	Y	200	200	0			3
							1	4	220	9							
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	190	1	3376	3	Y	187	186	0			4
							17	4	206	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	42	43	0			14
							46	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	21	1	421	3	Y	68	68	0			14
							75	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	Y	87	87	0			14
							96	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	101	100	0			15
							111	9									
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	260	3	Y	43	45	0			13
							2	4	47	9							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	5520	X	5433	-0-	-87	-0-	230	1	4909	3	Y	265	263	0			3
							2	4	292	9							
05	5704	X	5470	-0-	-234	-0-	240	1	4983	3	Y	221	222	0			2
							4	4	243	9							
06	5520	X	5203	-0-	-317	-0-	247	1	4733	3	Y	200	200	0			2
							3	4	220	9							
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	286	1	5312	3	Y	224	222	0			4
							2	4	246	9							
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	283	1	5019	3	Y	218	217	0			5
							27	4	240	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
04	1170	X	300	-0-	-870	-0-	10	1	226	3	Y	58	59	0			6
							64	9									
05	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	48	1	973	3	Y	249	245	0			10
							274	9									
06	1320	X	1015	-0-	-305	-0-	40	1	766	3	Y	190	190	0			10
							209	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	183	185	0			8
							201	9									
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	38	1	677	3	Y	172	172	0			8
							4	4	189	9							
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	7530	X	7032	-0-	-498	-0-	298	1	6355	3	Y	342	342	0			3
							3	4	376	9							
05	7533	X	7339	-0-	-194	-0-	321	1	6654	3	Y	326	327	0			2
							5	4	359	9							
06	7290	X	6542	-0-	-748	-0-	309	1	5920	3	Y	282	282	0			2
							3	4	310	9							
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	398	1	7382	3	Y	355	352	0			5
							2	4	391	9							
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	383	1	6757	3	Y	334	334	0			5
							35	4	367	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	67	66	0			9
							74	9									
05	1271	N	836	-0-	-435	-0-	35	1	740	3	Y	55	55	0			9
							61	9									
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	40	1	763	3	Y	56	57	0			8
							62	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	Y	67	67	0			8
							74	9									
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	35	1	622	3	Y	71	71	0			8
							3	4	78	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	421	1	8947	3	Y	708	705	0			9
							5	4	779	9							
05	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	432	1	8956	3	Y	663	665	0			7
							6	4	729	9							
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	440	1	8449	3	Y	611	614	0			4
							4	4	672	9							
07	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	419	1	7773	3	Y	565	563	0			6
							3	4	622	9							
08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	456	1	8065	3	Y	602	599	0			9
							42	4	662	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	7380	X	6644	-0-	-736	-0-	285	1	6072	3	Y	258	257	0			3
							3	4	284	9							
05	8122	X	6669	-0-	-1453	-0-	293	1	6084	3	Y	261	262	0			2
							5	4	287	9							
06	7860	X	5349	-0-	-2511	-0-	253	1	4867	3	Y	205	205	0			2
							3	4	226	9							
07	5983	X	5645	-0-	-338	-0-	276	1	5128	3	Y	217	216	0			3
							2	4	239	9							
08	5983	X	4606	-0-	-1377	-0-	235	1	4151	3	Y	180	179	0			4
							22	4	198	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	154	1	3288	3	Y	399	397	0			23
							1	4	439	9							
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	163	1	3366	3	Y	414	416	0			21
							1	4	455	9							
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	172	1	3314	3	Y	291	294	0			18
							1	4	320	9							
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	187	1	3490	3	Y	285	284	0			19
							1	4	314	9							
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	204	1	3632	3	Y	193	193	0			19
							17	4	212	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5965	-0-	-65	-0-	251	1	5340	3	Y	338	338	0			2
							2	4	372	9							
05	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	263	1	5440	3	Y	327	329	0			-0-
							4	4	360	9							
06	6030	X	5989	-0-	-41	-0-	279	1	5364	3	Y	312	312	0			-0-
							3	4	343	9							
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	302	1	5598	3	Y	311	311	0			-0-
							2	4	342	9							
08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	306	1	5388	3	Y	316	315	0			1
							29	4	348	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8880	-0-	-180	-0-	373	1	7954	3	Y	499	499	0			6
							4	4	549	9							
05	9362	X	8964	-0-	-398	-0-	393	1	8148	3	Y	379	383	0			2
							6	4	417	9							
06	9060	X	8676	-0-	-384	-0-	408	1	7821	3	Y	403	404	0			1
							4	4	443	9							
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	429	1	7955	3	Y	416	414	0			3
							3	4	458	9							
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	426	1	7516	3	Y	437	435	0			5
							38	4	481	9							
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5242	-0-	-488	-0-	220	1	4684	3	Y	306	306	0			2
							1	4	337	9							
05	5890	X	5540	-0-	-350	-0-	238	1	4934	3	Y	331	331	0			2
							4	4	364	9							
06	5640	X	5242	-0-	-398	-0-	241	1	4632	3	Y	333	334	0			1
							3	4	366	9							
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	259	1	4818	3	Y	333	332	0			2
							2	4	366	9							
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	285	1	5021	3	Y	340	338	0			4
							27	4	374	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3687	-0-	-123	-0-	158	1	3351	3	Y	161	159	0			12
							1	4	177	9							
05	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	165	1	3434	3	Y	180	179	0			13
							2	4	198	9							
06	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	170	1	3232	3	Y	164	164	0			13
							1	4	180	9							
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	3	Y	150	149	0			14
							1	4	165	9							
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	190	1	3345	3	Y	169	168	0			15
							17	4	186	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	6480	X	5327	-0-	-1153	-0-	227	1	4844	3	Y	231	230	0			1
							2	4	254	9							
05	6634	X	5394	-0-	-1240	-0-	238	1	4919	3	Y	212	213	0			-0-
							4	4	233	9							
06	6390	X	6284	-0-	-106	-0-	299	1	5717	3	Y	241	240	0			1
							3	4	265	9							
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	342	1	6335	3	Y	286	284	0			3
							2	4	315	9							
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	385	1	6805	3	Y	347	345	0			5
							35	4	382	9							
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	7350	X	7062	-0-	-288	-0-	296	1	6313	3	Y	409	409	0			3
							3	4	450	9							
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	340	1	7055	3	Y	411	413	0			1
							5	4	452	9							
06	7380	X	6654	-0-	-726	-0-	310	1	5945	3	Y	360	361	0			-0-
							3	4	396	9							
07	7099	X	6759	-0-	-340	-0-	324	1	6024	3	Y	372	370	0			2
							2	4	409	9							
08	7099	X	6524	-0-	-575	-0-	326	1	5752	3	Y	378	379	0			1
							30	4	416	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4890	X	4549	-0-	-341	-0-	190	1	4063	3	Y	268	266	0			4
							1	4	295	9							
05	5053	X	4529	-0-	-524	-0-	194	1	4029	3	Y	276	277	0			3
							2	4	304	9							
06	4860	X	4138	-0-	-722	-0-	193	1	3674	3	Y	245	244	0			4
							1	4	270	9							
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	203	1	3755	3	Y	237	238	0			3
							1	4	261	9							
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	250	249	0			4
							21	4	275	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33 23	1 9	701	3	Y	21	22	0			1
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	37 28	1 9	779	3	Y	25	24	0			2
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	35 28	1 9	670	3	Y	25	24	0			3
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38 30	1 9	707	3	Y	27	26	0			4
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39 4	1 4	697 31	3 9	Y	28	26	0			6
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21 24	1 9	453	3	Y	22	22	0			7
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24 28	1 9	500	3	Y	25	26	0			6
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	470	3	Y	20	20	0			6
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	466	3	Y	18	17	0			7
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27 2	1 4	466 21	3 9	Y	19	18	0			8
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	47	46	0			5
							52	9									
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	14	1	281	3	Y	75	75	0			5
							83	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	63	63	0			5
							69	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	74	73	0			6
							81	9									
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	Y	63	64	0			5
							69	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	167	1	3582	3	Y	122	121	0			19
							1	4	134	9							
05	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	177	1	3668	3	Y	127	126	0			20
							2	4	140	9							
06	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	198	1	3779	3	Y	129	128	0			21
							1	4	142	9							
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	226	1	4203	3	Y	143	141	0			23
							1	4	157	9							
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	238	1	4183	3	Y	146	146	0			23
							22	4	161	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	225	1	4815	3	Y	249	250	0			4
							2	4	274	9							
05	5673	X	5501	-0-	-172	-0-	240	1	4975	3	Y	256	258	0			2
							4	4	282	9							
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	253	1	4859	3	Y	240	239	0			3
							3	4	264	9							
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	266	1	4947	3	Y	233	233	0			3
							2	4	256	9							
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	273	1	4806	3	Y	257	255	0			5
							25	4	283	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	285	1	6076	3	Y	337	335	0			3
							3	4	371	9							
05	6944	X	6732	-0-	-212	-0-	293	1	6081	3	Y	321	323	0			1
							5	4	353	9							
06	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	310	1	5941	3	Y	306	307	0			-0-
							3	4	337	9							
07	5890	X	4995	-0-	-895	-0-	242	1	4502	3	Y	227	227	0			-0-
							1	4	250	9							
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	305	1	5381	3	Y	322	320	0			2
							28	4	354	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6085	-0-	-365	-0-	254	1	5414	3	Y	377	376	0			2
							2	4	415	9							
05	6603	X	6221	-0-	-382	-0-	271	1	5621	3	Y	295	297	0			-0-
							4	4	325	9							
06	6390	X	6094	-0-	-296	-0-	283	1	5388	3	Y	382	382	0			-0-
							3	4	420	9							
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	286	1	5317	3	Y	369	367	0			2
							2	4	406	9							
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	288	1	5084	3	Y	323	324	0			1
							27	4	355	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6566	-0-	-214	-0-	276	1	5888	3	Y	364	362	0			2
							2	4	400	9							
05	7006	X	6626	-0-	-380	-0-	288	1	5964	3	Y	335	337	0			-0-
							5	4	369	9							
06	6780	X	6341	-0-	-439	-0-	298	1	5695	3	Y	314	314	0			-0-
							3	4	345	9							
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	313	1	5795	3	Y	337	336	0			1
							2	4	371	9							
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	345	1	6068	3	Y	368	366	0			3
							32	4	405	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5387	-0-	-1213	-0-	230	1	4901	3	Y	231	229	0			6
							2	4	254	9							
05	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	257	1	5336	3	Y	279	279	0			6
							4	4	307	9							
06	5940	X	5501	-0-	-439	-0-	260	1	4956	3	Y	256	255	0			7
							3	4	282	9							
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	297	1	5530	3	Y	285	283	0			9
							2	4	314	9							
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	311	1	5504	3	Y	295	295	0			9
							29	4	325	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529																	
04	12900	X	12139	-0-	-761	-0-	515	1	10950	3	Y	607	605	0			11
							6	4	668	9							
05	13330	X	12592	-0-	-738	-0-	546	1	11338	3	Y	636	636	0			11
							8	4	700	9							
06	12780	X	11915	-0-	-865	-0-	560	1	10703	3	Y	587	588	0			10
							6	4	646	9							
07	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	591	1	10960	3	Y	594	592	0			12
							4	4	653	9							
08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	633	1	11145	3	Y	639	637	0			14
							57	4	703	9							
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					14
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780																	
04	5340	X	5137	-0-	-203	-0-	225	1	4796	3	Y	104	105	0			14
							2	4	114	9							
05	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	234	1	4878	3	Y	122	121	0			15
							4	4	134	9							
06	5340	X	5013	-0-	-327	-0-	241	1	4644	3	Y	114	114	0			15
							3	4	125	9							
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	244	1	4543	3	Y	112	112	0			15
							1	4	123	9							
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	250	1	4424	3	Y	105	103	0			17
							22	4	116	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					17
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550																	
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	318	1	6785	3	Y	368	366	0			3
							4	4	405	9							
05	7657	X	7504	-0-	-153	-0-	328	1	6822	3	Y	317	320	0			-0-
							5	4	349	9							
06	7410	X	7331	-0-	-79	-0-	347	1	6650	3	Y	300	300	0			-0-
							4	4	330	9							
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	359	1	6684	3	Y	290	289	0			1
							2	4	319	9							
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	369	1	6524	3	Y	268	267	0			2
							34	4	295	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428																	
04	6420	X	6238	-0-	-182	-0-	269	1	5750	3	Y	197	195	0			9
							2	4	217	9							
05	6882	X	6546	-0-	-336	-0-	290	1	6022	3	Y	208	209	0			8
							5	4	229	9							
06	6660	X	6149	-0-	-511	-0-	295	1	5640	3	Y	192	191	0			9
							3	4	211	9							
07	5828	X	5820	-0-	-8	-0-	284	1	5282	3	Y	229	227	0			11
							2	4	252	9							
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	338	1	5950	3	Y	224	223	0			12
							31	4	246	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	11116	-0-	-494	-0-	474	1	10105	3	Y	484	482	0			2
							5	4	532	9							
05	11997	X	10844	-0-	-1153	-0-	471	1	9777	3	Y	536	536	0			2
							6	4	590	9							
06	11610	X	10224	-0-	-1386	-0-	480	1	9181	3	Y	506	507	0			1
							6	4	557	9							
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	518	1	9610	3	Y	520	517	0			4
							4	4	572	9							
08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	551	1	9734	3	Y	456	457	0			3
							50	4	502	9							
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-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
04	8640	X	7832	-0-	-808	-0-	338	1	7170	3	Y	291	291	0			3
							4	4	320	9							
05	8153	X	7926	-0-	-227	-0-	350	1	7247	3	Y	294	295	0			2
							6	4	323	9							
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	377	1	7213	3	Y	287	288	0			1
							4	4	316	9							
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	405	1	7512	3	Y	304	303	0			2
							2	4	334	9							
08	6975	X	6889	-0-	-86	-0-	351	1	6209	3	Y	270	271	0			1
							32	4	297	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	8220	X	7638	-0-	-582	-0-	329	1	6988	3	Y	288	287	0			3
							4	4	317	9							
05	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	340	1	7052	3	Y	284	286	0			1
							5	4	312	9							
06	8370	X	7355	-0-	-1015	-0-	351	1	6713	3	Y	261	261	0			1
							4	4	287	9							
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	374	1	6954	3	Y	271	270	0			2
							2	4	298	9							
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	385	1	6793	3	Y	281	280	0			3
							35	4	309	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	10890	X	9299	-0-	-1591	-0-	398	1	8490	3	Y	369	367	0			3
							5	4	406	9							
05	10695	X	9395	-0-	-1300	-0-	413	1	8578	3	Y	362	362	0			3
							6	4	398	9							
06	10170	X	8730	-0-	-1440	-0-	416	1	7951	3	Y	326	327	0			2
							4	4	359	9							
07	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	421	1	7800	3	Y	324	323	0			3
							3	4	356	9							
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	440	1	7764	3	Y	313	314	0			2
							40	4	344	9							
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5139	-0-	-1011	-0-	217	1	4622	3	Y	272	270	0			4
							1	4	299	9							
05	6324	X	5295	-0-	-1029	-0-	229	1	4735	3	Y	297	298	0			3
							4	4	327	9							
06	5880	X	5172	-0-	-708	-0-	241	1	4612	3	Y	287	286	0			4
							3	4	316	9							
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	254	1	4714	3	Y	287	286	0			5
							2	4	316	9							
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	257	1	4529	3	Y	300	301	0			4
							24	4	330	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	4620	X	4186	-0-	-434	-0-	180	1	3810	3	Y	177	176	0			12
							1	4	195	9							
05	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	190	1	3952	3	Y	184	183	0			13
							2	4	202	9							
06	4230	X	4167	-0-	-63	-0-	197	1	3775	3	Y	176	176	0			13
							1	4	194	9							
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	206	1	3830	3	Y	174	175	0			12
							1	4	191	9							
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	199	1	3498	3	Y	160	159	0			13
							17	4	176	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3930	X	3803	-0-	-127	-0-	158	1	3388	3	Y	233	231	0			8
							1	4	256	9							
05	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	169	1	3518	3	Y	241	242	0			7
							2	4	265	9							
06	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	171	1	3279	3	Y	219	219	0			7
							1	4	241	9							
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	191	1	3552	3	Y	236	236	0			7
							1	4	260	9							
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	202	1	3583	3	Y	232	231	0			8
							17	4	255	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	6922	-0-	-1958	-0-	287	1	6114	3	Y	471	469	0			2
							3	4	518	9							
05	8990	X	7417	-0-	-1573	-0-	312	1	6480	3	Y	564	563	0			3
							5	4	620	9							
06	8700	X	7414	-0-	-1286	-0-	338	1	6465	3	Y	553	555	0			1
							3	4	608	9							
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	372	1	6911	3	Y	568	564	0			5
							2	4	625	9							
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	391	1	6891	3	Y	536	536	0			5
							36	4	590	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	309	1	6601	3	Y	203	202	0			19
							4	4	223	9							
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	327	1	6781	3	Y	202	203	0			18
							5	4	222	9							
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	336	1	6420	3	Y	188	187	0			19
							3	4	207	9							
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	350	1	6485	3	Y	183	185	0			17
							2	4	201	9							
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	356	1	6286	3	Y	176	175	0			18
							33	4	194	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5272	-0-	-758	-0-	215	1	4592	3	Y	422	420	0			3
							1	4	464	9							
05	6076	X	5375	-0-	-701	-0-	225	1	4671	3	Y	433	435	0			1
							3	4	476	9							
06	5820	X	5604	-0-	-216	-0-	253	1	4860	3	Y	444	445	0			-0-
							3	4	488	9							
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	272	1	5045	3	Y	445	444	0			1
							2	4	490	9							
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	277	1	4876	3	Y	412	411	0			2
							25	4	453	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5337	-0-	-303	-0-	222	1	4741	3	Y	338	337	0			4
							2	4	372	9							
05	5828	X	5449	-0-	-379	-0-	233	1	4831	3	Y	346	348	0			2
							4	4	381	9							
06	5340	X	5263	-0-	-77	-0-	244	1	4669	3	Y	315	314	0			3
							3	4	347	9							
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	258	1	4807	3	Y	321	321	0			3
							2	4	353	9							
08	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	232	1	4086	3	Y	221	221	0			3
							20	4	243	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	3	Y	106	105	0			11
							117	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	96	1	1988	3	Y	104	104	0			11
							1	4	114	9							
06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	101	1	1931	3	Y	100	100	0			11
							1	4	110	9							
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	107	1	1981	3	Y	97	95	0			13
							107	9									
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	122	1	2152	3	Y	79	79	0			13
							11	4	87	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	162	1	3439	3	Y	292	291	0			1
							1	4	321	9							
05	4805	X	4409	-0-	-396	-0-	186	1	3855	3	Y	333	333	0			1
							2	4	366	9							
06	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	190	1	3637	3	Y	307	307	0			1
							1	4	338	9							
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	201	1	3728	3	Y	304	303	0			2
							1	4	334	9							
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	246	1	4345	3	Y	312	312	0			2
							22	4	343	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	206	1	4406	3	Y	208	206	0			10
							1	4	229	9							
05	5394	X	4947	-0-	-447	-0-	216	1	4487	3	Y	219	219	0			10
							3	4	241	9							
06	5100	X	4734	-0-	-366	-0-	224	1	4286	3	Y	202	202	0			10
							2	4	222	9							
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	239	1	4422	3	Y	193	194	0			9
							1	4	212	9							
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	246	1	4359	3	Y	144	145	0			8
							22	4	158	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	259	1	5492	3	Y	240	238	0			7
							2	4	264	9							
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	277	1	5737	3	Y	285	286	0			6
							4	4	314	9							
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	270	1	5184	3	Y	267	267	0			6
							3	4	294	9							
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	284	1	5278	3	Y	263	263	0			6
							2	4	289	9							
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	302	1	5342	3	Y	269	268	0			7
							28	4	296	9							
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	6750	X	5273	-0-	-1477	-0-	229	1	4884	3	Y	144	144	0			1
							2	4	158	9							
05	7378	X	2926	-0-	-4452	-0-	130	1	2706	3	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
06	7140	X	3240	-0-	-3900	-0-	156	1	2991	3	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	206	1	3824	3	Y	108	107	0			2
							1	4	119	9							
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	311	1	5477	3	Y	179	176	0			5
							29	4	197	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	491	1	10473	3	Y	493	491	0			3
							5	4	542	9							
05	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	530	1	10982	3	Y	462	464	0			1
							8	4	508	9							
06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	563	1	10798	3	Y	456	457	0			-0-
							6	4	502	9							
07	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	601	1	11172	3	Y	521	517	0			4
							4	4	573	9							
08	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	597	1	10544	3	Y	553	551	0			6
							53	4	608	9							
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	222	1	4737	3	Y	279	276	0			11
							2	4	307	9							
05	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	234	1	4857	3	Y	290	291	0			10
							4	4	319	9							
06	5250	X	5124	-0-	-126	-0-	240	1	4585	3	Y	269	269	0			10
							3	4	296	9							
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	249	1	4606	3	Y	270	269	0			11
							1	4	297	9							
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	258	1	4561	3	Y	275	275	0			11
							24	4	303	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	11010	X	10568	-0-	-442	-0-	452	1	9639	3	Y	429	426	0			4
							5	4	472	9							
05	11377	X	10843	-0-	-534	-0-	477	1	9868	3	Y	447	448	0			3
							6	4	492	9							
06	10980	X	10422	-0-	-558	-0-	494	1	9461	3	Y	419	420	0			2
							6	4	461	9							
07	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	521	1	9665	3	Y	416	414	0			4
							4	4	458	9							
08	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	547	1	9652	3	Y	419	418	0			5
							49	4	461	9							
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	139	1	2972	3	Y	220	218	0			13
							1	4	242	9							
05	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	146	1	3010	3	Y	230	230	0			13
							1	4	253	9							
06	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	153	1	2902	3	Y	218	218	0			13
							1	4	240	9							
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	159	1	2958	3	Y	222	221	0			14
							1	4	244	9							
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	162	1	2867	3	Y	221	221	0			14
							14	4	243	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4464	-0-	-486	-0-	194	1	4129	3	Y	127	126	0			6
							1	4	140	9							
05	5115	X	4581	-0-	-534	-0-	204	1	4234	3	Y	127	126	0			7
							3	4	140	9							
06	4920	X	4782	-0-	-138	-0-	230	1	4393	3	Y	143	142	0			8
							2	4	157	9							
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	234	1	4362	3	Y	201	200	0			9
							1	4	221	9							
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	271	1	4782	3	Y	118	118	0			9
							25	4	130	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	230	1	4891	3	Y	189	188	0			11
							2	4	208	9							
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	224	1	4646	3	Y	167	169	0			9
							4	4	184	9							
06	4860	X	4333	-0-	-527	-0-	209	1	3998	3	Y	113	114	0			8
							2	4	124	9							
07	4650	X	2250	-0-	-2400	-0-	112	1	2073	3	Y	59	60	0			7
							65	9									
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	244	1	4306	3	Y	127	125	0			9
							22	4	140	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4890	-0-	-690	-0-	206	1	4377	3	Y	278	278	0			3
							1	4	306	9							
05	5766	X	5163	-0-	-603	-0-	221	1	4600	3	Y	308	309	0			2
							3	4	339	9							
06	5460	X	5245	-0-	-215	-0-	244	1	4667	3	Y	301	301	0			2
							3	4	331	9							
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	258	1	4802	3	Y	336	334	0			4
							2	4	370	9							
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	274	1	4849	3	Y	318	318	0			4
							25	4	350	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5635	-0-	-665	-0-	232	1	4941	3	Y	418	416	0			2
							2	4	460	9							
05	6510	X	5689	-0-	-821	-0-	242	1	5050	3	Y	357	359	0			-0-
							4	4	393	9							
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	272	1	5210	3	Y	507	505	0			2
							3	4	558	9							
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	288	1	5345	3	Y	430	429	0			3
							2	4	473	9							
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	290	1	5133	3	Y	406	406	0			3
							27	4	447	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	10996	-0-	-1544	-0-	471	1	10063	3	Y	415	413	0			2
							5	4	457	9							
05	12803	X	10872	-0-	-1931	-0-	478	1	9932	3	Y	414	416	0			-0-
							7	4	455	9							
06	11700	X	10847	-0-	-853	-0-	517	1	9878	3	Y	405	405	0			-0-
							6	4	446	9							
07	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	572	1	10621	3	Y	421	418	0			3
							4	4	463	9							
08	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	605	1	10666	3	Y	332	334	0			1
							54	4	365	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	9390	X	8928	-0-	-462	-0-	386	1	8256	3	Y	256	256	0			3
							4	4	282	9							
05	9703	X	9131	-0-	-572	-0-	409	1	8482	3	Y	213	213	0			3
							6	4	234	9							
06	9240	X	8551	-0-	-689	-0-	414	1	7918	3	Y	195	194	0			4
							4	4	215	9							
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	440	1	8154	3	Y	222	222	0			4
							3	4	244	9							
08	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	481	1	8482	3	Y	306	304	0			6
							44	4	337	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	7860	X	7780	-0-	-80	-0-	334	1	7128	3	Y	285	284	0			8
							4	4	314	9							
05	8122	X	8038	-0-	-84	-0-	353	1	7351	3	Y	298	300	0			6
							6	4	328	9							
06	7860	X	7643	-0-	-217	-0-	364	1	6969	3	Y	278	278	0			6
							4	4	306	9							
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	383	1	7110	3	Y	277	276	0			7
							2	4	305	9							
08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	404	1	7120	3	Y	266	266	0			7
							37	4	293	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	13830	X	13352	-0-	-478	-0-	574	1	12230	3	Y	493	492	0			6
							6	4	542	9							
05	14043	X	13630	-0-	-413	-0-	605	1	12524	3	Y	448	450	0			4
							8	4	493	9							
06	13590	X	13088	-0-	-502	-0-	626	1	11991	3	Y	422	422	0			4
							7	4	464	9							
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	652	1	12114	3	Y	422	420	0			6
							4	4	464	9							
08	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	676	1	11921	3	Y	417	416	0			7
							60	4	459	9							
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10785	-0-	-495	-0-	465	1	9929	3	Y	351	350	0			1
							5	4	386	9							
05	11563	X	11385	-0-	-178	-0-	505	1	10462	3	Y	374	375	0			-0-
							7	4	411	9							
06	11190	X	10908	-0-	-282	-0-	521	1	9994	3	Y	352	352	0			-0-
							6	4	387	9							
07	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	549	1	10198	3	Y	358	356	0			2
							4	4	394	9							
08	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	575	1	10149	3	Y	363	362	0			3
							52	4	399	9							
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-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
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	380	1	8096	3	Y	285	283	0			2
							4	4	314	9							
05	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	462	1	9573	3	Y	295	297	0			-0-
							6	4	325	9							
06	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	489	1	9356	3	Y	274	273	0			1
							4	4	301	9							
07	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	522	1	9718	3	Y	285	284	0			2
							4	4	314	9							
08	9114	X	6990	-0-	-2124	-0-	358	1	6338	3	Y	237	237	0			2
							33	4	261	9							
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	132	1	2798	3	Y	182	181	0			5
							1	4	200	9							
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	142	1	2930	3	Y	172	172	0			5
							1	4	189	9							
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	143	1	2738	3	Y	157	158	0			4
							1	4	173	9							
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	154	1	2857	3	Y	168	164	0			8
							1	4	185	9							
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	157	1	2776	3	Y	174	172	0			10
							13	4	191	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	15630	X	15126	-0-	-504	-0-	656	1	13978	3	Y	441	441	0			2
							7	4	485	9							
05	16151	X	15417	-0-	-734	-0-	684	1	14218	3	Y	459	460	0			1
							10	4	505	9							
06	15360	X	14974	-0-	-386	-0-	719	1	13766	3	Y	436	437	0			-0-
							9	4	480	9							
07	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	745	1	13844	3	Y	438	435	0			3
							6	4	482	9							
08	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	788	1	13907	3	Y	456	456	0			3
							70	4	502	9							
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5306	-0-	-394	-0-	228	1	4863	3	Y	194	193	0			6
							2	4	213	9							
05	5859	X	5407	-0-	-452	-0-	238	1	4957	3	Y	189	188	0			7
							4	4	208	9							
06	5490	X	5219	-0-	-271	-0-	250	1	4769	3	Y	179	178	0			8
							3	4	197	9							
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	264	1	4891	3	Y	186	187	0			7
							2	4	205	9							
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	276	1	4860	3	Y	190	188	0			9
							25	4	209	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	6420	X	5743	-0-	-677	-0-	245	1	5232	3	Y	240	239	0			4
							2	4	264	9							
05	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	257	1	5337	3	Y	244	244	0			4
							4	4	268	9							
06	6150	X	5831	-0-	-319	-0-	276	1	5292	3	Y	236	236	0			4
							3	4	260	9							
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	306	1	5685	3	Y	250	250	0			4
							2	4	275	9							
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	306	1	5412	3	Y	224	224	0			4
							29	4	246	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	4710	X	4587	-0-	-123	-0-	197	1	4178	3	Y	192	191	0			5
							1	4	211	9							
05	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	199	1	4170	3	Y	220	219	0			6
							2	4	242	9							
06	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	213	1	4088	3	Y	211	211	0			6
							2	4	232	9							
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	226	1	4199	3	Y	215	215	0			6
							1	4	237	9							
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	232	1	4094	3	Y	217	217	0			6
							20	4	239	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	6840	X	6583	-0-	-257	-0-	276	1	5900	3	Y	368	367	0			2
							2	4	405	9							
05	7068	X	6778	-0-	-290	-0-	296	1	6138	3	Y	308	310	0			-0-
							5	4	339	9							
06	6990	X	6133	-0-	-857	-0-	286	1	5472	3	Y	338	337	0			1
							3	4	372	9							
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	320	1	5902	3	Y	366	364	0			3
							2	4	403	9							
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	311	1	5476	3	Y	273	275	0			1
							29	4	300	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6260	-0-	-430	-0-	264	1	5609	3	Y	350	349	0			3
							2	4	385	9							
05	6820	X	6433	-0-	-387	-0-	277	1	5759	3	Y	356	356	0			3
							5	4	392	9							
06	6360	X	6246	-0-	-114	-0-	292	1	5584	3	Y	334	335	0			2
							3	4	367	9							
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	292	1	5430	3	Y	325	324	0			3
							2	4	358	9							
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	311	1	5513	3	Y	339	338	0			4
							29	4	373	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	172	1	3693	3	Y	398	396	0			4
							1	4	438	9							
05	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	177	1	3668	3	Y	306	309	0			1
							2	4	337	9							
06	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	184	1	3537	3	Y	290	290	0			1
							1	4	319	9							
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	195	1	3606	3	Y	296	294	0			3
							1	4	326	9							
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	206	1	3636	3	Y	307	307	0			3
							17	4	338	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	175	1	3740	3	Y	459	458	0			6
							1	4	505	9							
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	186	1	3864	3	Y	465	467	0			4
							2	4	512	9							
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	208	1	3994	3	Y	473	474	0			3
							2	4	520	9							
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	3	Y	477	474	0			6
							1	4	525	9							
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	226	1	3996	3	Y	487	486	0			7
							20	4	536	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1563	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	3	Y	84	84	0			3
							1	4	92	9							
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	81	1	1570	3	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	85	1	1583	3	Y	82	80	0			6
							90	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1548	3	Y	72	73	0			5
							8	4	79	9							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	394	1	8399	3	Y	285	284	0			5
							5	4	314	9							
05	9300	X	8941	-0-	-359	-0-	397	1	8224	3	Y	285	287	0			3
							6	4	314	9							
06	9000	X	8473	-0-	-527	-0-	406	1	7773	3	Y	264	265	0			2
							4	4	290	9							
07	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	448	1	8293	3	Y	275	274	0			3
							2	4	303	9							
08	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	462	1	8156	3	Y	198	198	0			3
							42	4	218	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-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
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	114	1	2438	3	Y	265	264	0			8
							1	4	292	9							
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	3	Y	267	268	0			7
							1	4	294	9							
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	135	1	2583	3	Y	266	266	0			7
							1	4	293	9							
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	139	1	2579	3	Y	266	265	0			8
							1	4	293	9							
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	141	1	2489	3	Y	268	268	0			8
							12	4	295	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	7860	X	7504	-0-	-356	-0-	324	1	6910	3	Y	244	244	0			12
							2	4	268	9							
05	7936	X	7738	-0-	-198	-0-	341	1	7113	3	Y	254	256	0			10
							5	4	279	9							
06	7620	X	7549	-0-	-71	-0-	361	1	6917	3	Y	243	242	0			11
							4	4	267	9							
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	391	1	7241	3	Y	240	241	0			10
							2	4	264	9							
08	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	393	1	6935	3	Y	207	208	0			9
							36	4	228	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	8220	X	7498	-0-	-722	-0-	425	1	6764	3	Y	276	274	0			5
							5	4	304	9							
05	8370	X	7386	-0-	-984	-0-	405	1	6673	3	Y	275	276	0			4
							5	4	303	9							
06	8100	X	7099	-0-	-1001	-0-	413	1	6404	3	Y	254	253	0			5
							3	4	279	9							
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	376	1	6467	3	Y	244	245	0			4
							2	4	268	9							
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	398	1	6032	3	Y	235	235	0			4
							32	4	259	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	7950	X	7123	-0-	-827	-0-	403	1	6424	3	N	266	265	0			5
							3	4	293	9							
05	8184	X	7449	-0-	-735	-0-	407	1	6725	3	N	284	286	0			3
							5	4	312	9							
06	7770	X	7171	-0-	-599	-0-	418	1	6456	3	N	266	266	0			3
							4	4	293	9							
07	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	376	1	6477	3	N	268	267	0			4
							2	4	295	9							
08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	408	1	6186	3	N	279	278	0			5
							32	4	307	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					5

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
04	6660	X	6127	-0-	-533	-0-	347	1	5542	3	Y	215	214	0			7
							1	4	237	9							
05	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	342	1	5636	3	Y	211	211	0			7
							3	4	232	9							
06	6090	X	6087	-0-	-3	-0-	354	1	5513	3	Y	198	197	0			8
							2	4	218	9							
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	330	1	5689	3	Y	187	188	0			7
							1	4	206	9							
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	367	1	5541	3	Y	189	187	0			9
							28	4	208	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	7950	X	7400	-0-	-550	-0-	417	1	6649	3	Y	299	299	0			-0-
							5	4	329	9							
05	8215	X	7314	-0-	-901	-0-	400	1	6611	3	Y	271	271	0			-0-
							5	4	298	9							
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	416	1	6435	3	Y	258	257	0			1
							5	4	284	9							
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	402	1	6911	3	Y	276	276	0			1
							4	4	304	9							
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	395	1	5983	3	Y	246	245	0			2
							32	4	271	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5433	-0-	-447	-0-	234	1	4971	3	Y	205	204	0			5
							2	4	226	9							
05	6076	X	5579	-0-	-497	-0-	246	1	5106	3	Y	203	204	0			4
							4	4	223	9							
06	5610	X	5317	-0-	-293	-0-	255	1	4879	3	Y	164	165	0			3
							3	4	180	9							
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	262	1	4865	3	Y	160	158	0			5
							2	4	176	9							
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	285	1	5025	3	Y	195	192	0			8
							27	4	215	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5517	-0-	-453	-0-	237	1	5051	3	Y	206	204	0			8
							2	4	227	9							
05	6076	X	5490	-0-	-586	-0-	242	1	5013	3	Y	210	210	0			8
							4	4	231	9							
06	5700	X	5131	-0-	-569	-0-	243	1	4648	3	Y	215	215	0			8
							3	4	237	9							
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	252	1	4694	3	Y	204	204	0			8
							1	4	224	9							
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	269	1	4747	3	Y	210	209	0			9
							25	4	231	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 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
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	245	1	5257	3	Y	307	308	0			3
							2	4	338	9							
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	257	1	5353	3	Y	255	257	0			1
							4	4	281	9							
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	271	1	5188	3	Y	231	231	0			1
							3	4	254	9							
07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	286	1	5316	3	Y	230	230	0			1
							2	4	253	9							
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	295	1	5168	3	Y	252	251	0			2
							27	4	277	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	259	1	5502	3	Y	266	265	0			7
							4	4	293	9							
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	273	1	5663	3	Y	273	274	0			6
							5	4	300	9							
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	285	1	5444	3	Y	244	244	0			6
							4	4	268	9							
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	295	1	5460	3	Y	254	254	0			6
							3	4	279	9							
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	311	1	5497	3	Y	287	286	0			7
							30	4	316	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	111	1	2389	3	Y	221	220	0			9
							1	4	243	9							
05	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	118	1	2435	3	Y	221	220	0			10
							1	4	243	9							
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2469	3	Y	214	215	0			9
							1	4	235	9							
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	135	1	2505	3	Y	217	217	0			9
							1	4	239	9							
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	143	1	2506	3	Y	211	211	0			9
							12	4	232	9							
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3015	-0-	-195	-0-	116	1	2456	3	Y	403	402	0			2
							443	9									
05	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	127	1	2629	3	Y	439	439	0			2
							1	4	483	9							
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	139	1	2680	3	Y	440	440	0			2
							1	4	484	9							
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	163	1	3032	3	Y	497	493	0			6
							547	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	174	1	3087	3	Y	521	518	0			9
							15	4	573	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	158	1	3383	3	Y	72	71	0			9
							1	4	79	9							
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	170	1	3536	3	Y	83	82	0			10
							2	4	91	9							
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	187	1	3577	3	Y	63	64	0			9
							1	4	69	9							
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	194	1	3588	3	Y	57	58	0			8
							1	4	63	9							
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	213	1	3770	3	Y	100	99	0			9
							19	4	110	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	3	Y	50	51	0			3
							55	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	152	1	3136	3	Y	109	107	0			5
							1	4	120	9							
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	138	1	2634	3	Y	43	45	0			3
							1	4	47	9							
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	151	1	2820	3	Y	90	88	0			5
							1	4	99	9							
08	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	132	1	2318	3	Y	90	89	0			6
							11	4	99	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	193	1	4126	3	Y	544	544	0			5
							1	4	598	9							
05	5022	X	4881	-0-	-141	-0-	194	1	4023	3	Y	603	603	0			5
							1	4	663	9							
06	5400	X	4712	-0-	-688	-0-	202	1	3879	3	Y	573	575	0			3
							1	4	630	9							
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	215	1	3991	3	Y	585	584	0			4
							1	4	644	9							
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	229	1	4004	3	Y	580	579	0			5
							19	4	638	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	148	1	3135	3	Y	168	167	0			9
							1	4	185	9							
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	146	1	3046	3	Y	161	162	0			8
							1	4	177	9							
06	3120	X	2124	-0-	-996	-0-	101	1	1913	3	Y	99	100	0			7
							1	4	109	9							
07	3193	X	2414	-0-	-779	-0-	114	1	2098	3	Y	184	183	0			8
							202	9									
08	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	116	1	2059	3	Y	198	196	0			10
							10	4	218	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	180	1	3836	3	Y	299	299	0			2
							1	4	329	9							
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	190	1	3955	3	Y	316	317	0			1
							2	4	348	9							
06	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	199	1	3793	3	Y	320	321	0			-0-
							2	4	352	9							
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	208	1	3871	3	Y	318	318	0			-0-
							1	4	350	9							
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	218	1	3847	3	Y	301	300	0			1
							20	4	331	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	259	1	5507	3	Y	641	635	0			6
							2	4	705	9							
05	7130	X	6507	-0-	-623	-0-	267	1	5558	3	Y	616	618	0			4
							4	4	678	9							
06	6900	X	6482	-0-	-418	-0-	289	1	5527	3	Y	603	604	0			3
							3	4	663	9							
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	308	1	5724	3	Y	507	507	0			3
							2	4	558	9							
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	327	1	5772	3	Y	515	513	0			5
							30	4	567	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	9990	X	9920	-0-	-70	-0-	405	1	8615	3	Y	813	811	0			13
							6	4	894	9							
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	428	1	8914	3	Y	892	893	0			12
							6	4	981	9							
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	463	1	8875	3	Y	844	846	0			10
							5	4	928	9							
07	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	491	1	9097	3	Y	778	776	0			12
							4	4	856	9							
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	522	1	9220	3	Y	775	772	0			15
							47	4	853	9							
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4571	-0-	-319	-0-	182	1	3881	3	Y	461	462	0			7
							1	4	507	9							
05	4774	X	4680	-0-	-94	-0-	190	1	3976	3	Y	465	467	0			5
							2	4	512	9							
06	4830	X	4729	-0-	-101	-0-	209	1	4006	3	Y	464	465	0			4
							4	4	510	9							
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	214	1	3979	3	Y	477	474	0			7
							2	4	525	9							
08	3813	X	3040	-0-	-773	-0-	145	1	2539	3	Y	312	315	0			4
							13	4	343	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	118	1	2527	3	Y	280	278	0			5
							1	4	308	9							
05	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	131	1	2717	3	Y	269	270	0			4
							1	4	296	9							
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	138	1	2630	3	Y	289	288	0			5
							1	4	318	9							
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	144	1	2658	3	Y	293	291	0			7
							322	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	143	1	2500	3	Y	431	426	0			12
							12	4	474	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	9480	X	9193	-0-	-287	-0-	403	1	8606	3	Y	163	162	0			16
							5	4	179	9							
05	10230	X	9529	-0-	-701	-0-	428	1	8908	3	Y	170	170	0			16
							6	4	187	9							
06	9900	X	9136	-0-	-764	-0-	442	1	8470	3	Y	200	198	0			18
							4	4	220	9							
07	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	481	1	8922	3	Y	272	270	0			20
							4	4	299	9							
08	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	490	1	8672	3	Y	272	271	0			21
							44	4	299	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	259	1	5519	3	Y	189	188	0			12
							2	4	208	9							
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	271	1	5604	3	Y	194	194	0			12
							4	4	213	9							
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	283	1	5404	3	Y	186	186	0			12
							3	4	205	9							
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	299	1	5570	3	Y	281	278	0			15
							2	4	309	9							
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	323	1	5686	3	Y	302	302	0			15
							30	4	332	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	12892	-0-	-1058	-0-	565	1	12057	3	Y	241	241	0			4
							5	4	265	9							
05	14415	X	12834	-0-	-1581	-0-	574	1	11934	3	Y	290	291	0			3
							7	4	319	9							
06	13950	X	12465	-0-	-1485	-0-	603	1	11545	3	Y	284	284	0			3
							5	4	312	9							
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	647	1	12003	3	Y	310	310	0			3
							3	4	341	9							
08	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	650	1	11469	3	Y	348	346	0			5
							59	4	383	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	603	1	12860	3	Y	158	158	0			8
							7	4	174	9							
05	15562	X	14370	-0-	-1192	-0-	652	1	13531	3	Y	161	162	0			7
							10	4	177	9							
06	15060	X	13868	-0-	-1192	-0-	679	1	13013	3	Y	153	153	0			7
							8	4	168	9							
07	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	721	1	13366	3	Y	157	155	0			9
							6	4	173	9							
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	693	1	12244	3	Y	174	172	0			11
							63	4	191	9							
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	13230	X	11920	-0-	-1310	-0-	524	1	11144	3	Y	224	219	0			6
							6	4	246	9							
05	13671	X	12369	-0-	-1302	-0-	557	1	11547	3	Y	234	235	0			5
							8	4	257	9							
06	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	576	1	11002	3	Y	220	220	0			5
							6	4	242	9							
07	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	600	1	11141	3	Y	222	222	0			5
							4	4	244	9							
08	11067	X	10343	-0-	-724	-0-	540	1	9539	3	Y	196	194	0			7
							48	4	216	9							
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	12900	X	11047	-0-	-1853	-0-	484	1	10306	3	Y	229	227	0			9
							5	4	252	9							
05	13082	X	11040	-0-	-2042	-0-	495	1	10282	3	Y	233	233	0			9
							7	4	256	9							
06	11910	X	10756	-0-	-1154	-0-	521	1	9984	3	Y	223	222	0			10
							6	4	245	9							
07	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	553	1	10249	3	Y	237	236	0			11
							4	4	261	9							
08	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	578	1	10195	3	Y	333	331	0			13
							52	4	366	9							
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	2340	X	1595	-0-	-745	-0-	66	1	1418	3	Y	101	101	0			7
							111	9									
05	2418	X	1668	-0-	-750	-0-	70	1	1464	3	Y	121	121	0			7
							1	4	133	9							
06	2070	X	1612	-0-	-458	-0-	73	1	1409	3	Y	117	117	0			7
							1	4	129	9							
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	3	Y	124	123	0			8
							136	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	85	1	1495	3	Y	128	128	0			8
							7	4	141	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	171	1	3618	3	Y	862	857	0			14
							4	4	948	9							
05	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	186	1	3878	3	Y	808	811	0			11
							4	4	889	9							
06	4830	X	4743	-0-	-87	-0-	199	1	3796	3	Y	677	680	0			8
							3	4	745	9							
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	214	1	3957	3	Y	694	690	0			12
							3	4	763	9							
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	229	1	4042	3	Y	730	727	0			15
							22	4	803	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	5940	X	5882	-0-	-58	-0-	240	1	5109	3	Y	483	484	0			8
							2	4	531	9							
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	264	1	5458	3	Y	464	466	0			6
							4	4	510	9							
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	275	1	5257	3	Y	406	408	0			4
							3	4	447	9							
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	276	1	5126	3	Y	424	421	0			7
							2	4	466	9							
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	290	1	5121	3	Y	538	532	0			13
							27	4	592	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	130	1	2760	3	Y	353	352	0			1
							1	4	388	9							
05	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	152	1	3142	3	Y	318	319	0			-0-
							1	4	350	9							
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	161	1	3065	3	Y	305	305	0			-0-
							1	4	336	9							
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	164	1	3074	3	Y	265	265	0			-0-
							1	4	292	9							
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	172	1	3041	3	Y	265	265	0			-0-
							15	4	292	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	158	1	3364	3	Y	561	557	0			6
							2	4	617	9							
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	182	1	3788	3	Y	642	642	0			6
							3	4	706	9							
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	169	1	3230	3	Y	538	541	0			3
							1	4	592	9							
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	164	1	3052	3	Y	508	505	0			6
							1	4	559	9							
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	166	1	2932	3	Y	502	500	0			8
							15	4	552	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3870	X	3711	-0-	-159	-0-	148	1	3187	3	Y	341	341	0			-0-
							1	4	375	9							
05	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	160	1	3298	3	Y	363	362	0			1
							1	4	399	9							
06	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	167	1	3194	3	Y	349	349	0			1
							2	4	384	9							
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	177	1	3245	3	Y	364	362	0			3
							2	4	400	9							
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	183	1	3247	3	Y	376	375	0			4
							18	4	414	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	8130	X	6696	-0-	-1434	-0-	280	1	6001	3	Y	374	373	0			4
							4	4	411	9							
05	8401	X	6221	-0-	-2180	-0-	276	1	5709	3	Y	210	213	0			1
							5	4	231	9							
06	7470	X	5980	-0-	-1490	-0-	285	1	5450	3	Y	220	220	0			1
							3	4	242	9							
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	301	1	5583	3	Y	247	246	0			2
							2	4	272	9							
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	315	1	5538	3	Y	250	249	0			3
							29	4	275	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	256	1	5464	3	Y	433	430	0			3
							3	4	476	9							
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	274	1	5697	3	Y	454	456	0			1
							5	4	499	9							
06	6030	X	5898	-0-	-132	-0-	273	1	5214	3	Y	371	372	0			-0-
							3	4	408	9							
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	291	1	5390	3	Y	381	379	0			2
							2	4	419	9							
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	290	1	5117	3	Y	397	396	0			3
							27	4	437	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	16680	X	15971	-0-	-709	-0-	690	1	14721	3	Y	504	502	0			6
							6	4	554	9							
05	16864	X	16131	-0-	-733	-0-	712	1	14812	3	Y	544	546	0			4
							9	4	598	9							
06	16140	X	15658	-0-	-482	-0-	749	1	14311	3	Y	537	538	0			3
							7	4	591	9							
07	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	745	1	13828	3	Y	470	469	0			4
							5	4	517	9							
08	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	807	1	14236	3	Y	507	505	0			6
							73	4	558	9							
09	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	147	1	3128	3	Y	144	144	0			8
							1	4	158	9							
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	155	1	3223	3	Y	139	140	0			7
							1	4	153	9							
06	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	161	1	3094	3	Y	127	128	0			6
							1	4	140	9							
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	171	1	3168	3	Y	130	129	0			7
							1	4	143	9							
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	174	1	3098	3	Y	128	129	0			6
							15	4	141	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	8910	X	7740	-0-	-1170	-0-	339	1	7253	3	Y	131	130	0			9
							4	4	144	9							
05	9176	X	8089	-0-	-1087	-0-	367	1	7582	3	Y	122	123	0			8
							6	4	134	9							
06	8460	X	7675	-0-	-785	-0-	376	1	7175	3	Y	109	109	0			8
							4	4	120	9							
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	393	1	7303	3	Y	111	110	0			9
							2	4	122	9							
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	408	1	7208	3	Y	106	105	0			10
							37	4	117	9							
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	383	1	8183	3	Y	433	431	0			8
							4	4	476	9							
05	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	405	1	8420	3	Y	450	450	0			8
							6	4	495	9							
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	432	1	8275	3	Y	438	438	0			8
							4	4	482	9							
07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	459	1	8543	3	Y	421	418	0			11
							4	4	463	9							
08	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	467	1	8248	3	Y	344	345	0			10
							42	4	378	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	8910	X	8686	-0-	-224	-0-	383	1	8138	3	Y	146	146	0			7
							4	4	161	9							
05	9207	X	8720	-0-	-487	-0-	390	1	8103	3	Y	201	200	0			8
							6	4	221	9							
06	8910	X	8851	-0-	-59	-0-	429	1	8186	3	Y	211	211	0			8
							4	4	232	9							
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	455	1	8450	3	Y	210	209	0			9
							4	4	231	9							
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	485	1	8583	3	Y	173	172	0			10
							44	4	190	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	218	1	4632	3	Y	234	233	0			1
							1	4	257	9							
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	225	1	4641	3	Y	245	245	0			1
							3	4	270	9							
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	231	1	4404	3	Y	227	227	0			1
							2	4	250	9							
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	243	1	4516	3	Y	204	205	0			-0-
							1	4	224	9							
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	250	1	4398	3	Y	221	220	0			1
							21	4	243	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	10800	X	9679	-0-	-1121	-0-	417	1	8866	3	Y	355	354	0			3
							5	4	391	9							
05	11160	X	9945	-0-	-1215	-0-	438	1	9095	3	Y	369	371	0			1
							6	4	406	9							
06	10380	X	9808	-0-	-572	-0-	469	1	8972	3	Y	330	330	0			1
							4	4	363	9							
07	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	502	1	9325	3	Y	331	330	0			2
							4	4	364	9							
08	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	522	1	9224	3	Y	331	331	0			2
							47	4	364	9							
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	12780	X	11557	-0-	-1223	-0-	498	1	10614	3	Y	400	400	0			3
							5	4	440	9							
05	12896	X	11995	-0-	-901	-0-	531	1	11012	3	Y	404	405	0			2
							8	4	444	9							
06	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	545	1	10440	3	Y	375	377	0			-0-
							6	4	413	9							
07	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	574	1	10657	3	Y	381	380	0			1
							4	4	419	9							
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	603	1	10644	3	Y	409	407	0			3
							54	4	450	9							
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	219	1	4649	3	Y	278	276	0			8
							1	4	306	9							
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	234	1	4869	3	Y	261	263	0			6
							4	4	287	9							
06	5280	X	5053	-0-	-227	-0-	239	1	4575	3	Y	215	217	0			4
							2	4	237	9							
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	254	1	4708	3	Y	214	213	0			5
							1	4	235	9							
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	265	1	4661	3	Y	252	250	0			7
							25	4	277	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	9900	X	9512	-0-	-388	-0-	405	1	8626	3	Y	433	433	0			1
							5	4	476	9							
05	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	420	1	8736	3	Y	396	396	0			1
							6	4	436	9							
06	9900	X	8258	-0-	-1642	-0-	392	1	7496	3	Y	333	334	0			-0-
							4	4	366	9							
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	453	1	8411	3	Y	351	349	0			2
							4	4	386	9							
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	484	1	8542	3	Y	351	349	0			4
							44	4	386	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	5370	X	4088	-0-	-1282	-0-	172	1	3691	3	Y	204	202	0			16
							1	4	224	9							
05	5549	X	4233	-0-	-1316	-0-	184	1	3812	3	Y	214	214	0			16
							2	4	235	9							
06	4770	X	4179	-0-	-591	-0-	196	1	3763	3	Y	199	198	0			17
							1	4	219	9							
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	208	1	3869	3	Y	158	157	0			18
							1	4	174	9							
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	213	1	3775	3	Y	143	144	0			17
							19	4	157	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	5340	X	4504	-0-	-836	-0-	193	1	4114	3	Y	178	176	0			12
							1	4	196	9							
05	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	217	1	4525	3	Y	200	200	0			12
							3	4	220	9							
06	5160	X	2128	-0-	-3032	-0-	101	1	1934	3	Y	84	87	0			9
							1	4	92	9							
07	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	107	1	1984	3	Y	85	84	0			10
							94	9									
08	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	118	1	2103	3	Y	94	93	0			11
							10	4	103	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	13556	-0-	-1534	-0-	586	1	12494	3	Y	427	425	0			2
							6	4	470	9							
05	15593	X	14060	-0-	-1533	-0-	623	1	12904	3	Y	476	476	0			2
							9	4	524	9							
06	14970	X	13728	-0-	-1242	-0-	656	1	12562	3	Y	457	459	0			-0-
							7	4	503	9							
07	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	681	1	12639	3	Y	464	463	0			1
							4	4	510	9							
08	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	733	1	12928	3	Y	465	464	0			2
							66	4	512	9							
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	7200	X	6591	-0-	-609	-0-	280	1	5951	3	Y	326	324	0			2
							1	4	359	9							
05	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	305	1	6321	3	Y	343	344	0			1
							4	4	377	9							
06	6660	X	6504	-0-	-156	-0-	306	1	5869	3	Y	296	296	0			1
							3	4	326	9							
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	321	1	5951	3	Y	306	306	0			1
							1	4	337	9							
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	333	1	5875	3	Y	316	316	0			1
							30	4	348	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	307	1	6533	3	Y	358	355	0			6
							3	4	394	9							
05	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	426	1	8823	3	Y	396	397	0			5
							6	4	436	9							
06	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	476	1	9128	3	Y	394	396	0			3
							6	4	433	9							
07	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	476	1	8841	3	Y	393	392	0			4
							3	4	432	9							
08	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	510	1	8985	3	Y	363	362	0			5
							46	4	399	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	474	1	10095	3	Y	508	506	0			5
							6	4	559	9							
05	12493	X	11580	-0-	-913	-0-	508	1	10543	3	Y	474	476	0			3
							8	4	521	9							
06	11580	X	10115	-0-	-1465	-0-	476	1	9108	3	Y	475	475	0			3
							8	4	523	9							
07	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	527	1	9758	3	Y	491	487	0			7
							6	4	540	9							
08	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	547	1	9668	3	Y	490	489	0			8
							50	4	539	9							
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7991	-0-	-409	-0-	335	1	7157	3	Y	450	447	0			4
							4	4	495	9							
05	8680	X	7192	-0-	-1488	-0-	313	1	6484	3	Y	355	359	0			-0-
							4	4	391	9							
06	8010	X	6437	-0-	-1573	-0-	304	1	5837	3	Y	267	267	0			-0-
							2	4	294	9							
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	327	1	6066	3	Y	270	270	0			-0-
							2	4	297	9							
08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	359	1	6334	3	Y	290	290	0			-0-
							33	4	319	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	10560	X	9967	-0-	-593	-0-	425	1	9068	3	Y	426	424	0			4
							5	4	469	9							
05	10819	X	10255	-0-	-564	-0-	450	1	9346	3	Y	412	414	0			2
							6	4	453	9							
06	10410	X	9939	-0-	-471	-0-	473	1	9048	3	Y	375	377	0			-0-
							5	4	413	9							
07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	507	1	9403	3	Y	385	384	0			1
							4	4	424	9							
08	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	525	1	9268	3	Y	391	391	0			1
							48	4	430	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	280	1	5981	3	Y	275	274	0			3
							2	4	303	9							
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	330	1	6836	3	Y	292	293	0			2
							5	4	321	9							
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	344	1	6573	3	Y	258	257	0			3
							4	4	284	9							
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	354	1	6562	3	Y	265	265	0			3
							2	4	292	9							
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	358	1	6317	3	Y	266	265	0			4
							33	4	293	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	10950	X	9386	-0-	-1564	-0-	405	1	8628	3	Y	316	315	0			2
							5	4	348	9							
05	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	520	1	10791	3	Y	337	339	0			-0-
							8	4	371	9							
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	560	1	10693	3	Y	334	334	0			-0-
							6	4	367	9							
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	569	1	10550	3	Y	326	326	0			-0-
							4	4	359	9							
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	570	1	10077	3	Y	324	323	0			1
							51	4	356	9							
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	12450	X	11112	-0-	-1338	-0-	1733	1	8681	3	Y	629	627	0			12
							6	4	692	9							
05	12462	X	11423	-0-	-1039	-0-	1923	1	8870	3	Y	567	570	0			9
							6	4	624	9							
06	11370	X	11066	-0-	-304	-0-	1896	1	8574	3	Y	536	537	0			8
							6	4	590	9							
07	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	1708	1	8971	3	Y	543	542	0			9
							5	4	597	9							
08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	1862	1	8643	3	Y	511	510	0			10
							45	4	562	9							
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	8790	X	8619	-0-	-171	-0-	1344	1	6730	3	Y	492	490	0			9
							4	4	541	9							
05	9083	X	8920	-0-	-163	-0-	1487	1	6860	3	Y	515	516	0			8
							6	4	567	9							
06	8790	X	8697	-0-	-93	-0-	1484	1	6706	3	Y	457	459	0			6
							4	4	503	9							
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	1467	1	7713	3	Y	409	409	0			6
							3	4	450	9							
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1424	1	6614	3	Y	342	342	0			6
							34	4	376	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-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
04	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	528	1	2647	3	Y	145	145	0			12
							1	4	160	9							
05	3999	X	3336	-0-	-663	-0-	566	1	2609	3	Y	145	145	0			12
							1	4	160	9							
06	3720	X	2423	-0-	-1297	-0-	419	1	1891	3	Y	102	103	0			11
							1	4	112	9							
07	2945	X	980	-0-	-1965	-0-	149	1	784	3	Y	43	45	0			9
							47	9									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	574	1	2669	3	Y	123	119	0			13
							13	4	135	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	97	1	2059	3	Y	61	61	0			15
							1	4	67	9							
05	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	104	1	2162	3	Y	66	66	0			15
							1	4	73	9							
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	122	1	2317	3	Y	79	78	0			16
							1	4	87	9							
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2213	3	Y	78	77	0			17
							86	9									
08	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	95	1	1685	3	Y	61	62	0			16
							8	4	67	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	8640	X	6860	-0-	-1780	-0-	296	1	6308	3	Y	230	228	0			4
							3	4	253	9							
05	8494	X	7481	-0-	-1013	-0-	332	1	6866	3	Y	253	254	0			3
							5	4	278	9							
06	7980	X	7121	-0-	-859	-0-	340	1	6516	3	Y	237	237	0			3
							4	4	261	9							
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	366	1	6769	3	Y	246	246	0			3
							2	4	271	9							
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	377	1	6669	3	Y	272	271	0			4
							34	4	299	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	10890	X	8696	-0-	-2194	-0-	373	1	7938	3	Y	346	345	0			2
							4	4	381	9							
05	10850	X	8826	-0-	-2024	-0-	391	1	8113	3	Y	287	289	0			-0-
							6	4	316	9							
06	9270	X	8759	-0-	-511	-0-	421	1	8041	3	Y	266	265	0			1
							4	4	293	9							
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	429	1	7988	3	Y	273	272	0			2
							3	4	300	9							
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	446	1	7882	3	Y	388	385	0			5
							40	4	427	9							
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	574	1	2878	3	Y	255	253	0			15
							1	4	281	9							
05	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	623	1	2880	3	Y	269	269	0			15
							2	4	296	9							
06	4140	X	3615	-0-	-525	-0-	607	1	2742	3	Y	241	242	0			14
							1	4	265	9							
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	584	1	3074	3	Y	220	220	0			14
							1	4	242	9							
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	688	1	3182	3	Y	147	148	0			13
							16	4	162	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	8610	X	8033	-0-	-577	-0-	1257	1	6290	3	Y	440	437	0			5
							2	4	484	9							
05	8897	X	8097	-0-	-800	-0-	1353	1	6244	3	Y	451	453	0			3
							4	4	496	9							
06	8160	X	7767	-0-	-393	-0-	1327	1	5999	3	Y	398	400	0			1
							3	4	438	9							
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	1203	1	6322	3	Y	316	316	0			1
							2	4	348	9							
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	1367	1	6343	3	Y	330	329	0			2
							33	4	363	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6213	-0-	-177	-0-	265	1	5636	3	Y	282	279	0			13
							2	4	310	9							
05	6603	X	6109	-0-	-494	-0-	270	1	5607	3	Y	207	210	0			10
							4	4	228	9							
06	6120	X	5657	-0-	-463	-0-	273	1	5212	3	Y	153	153	0			10
							4	4	168	9							
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	297	1	5518	3	Y	166	165	0			11
							3	4	183	9							
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	303	1	5352	3	Y	213	211	0			13
							29	4	234	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	4380	X	3912	-0-	-468	-0-	148	1	3165	3	Y	544	543	0			4
							1	4	598	9							
05	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	156	1	3262	3	Y	566	567	0			3
							1	4	623	9							
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	190	1	3614	3	Y	614	615	0			2
							1	4	675	9							
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	204	1	3784	3	Y	643	641	0			4
							1	4	707	9							
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	215	1	3781	3	Y	661	659	0			6
							19	4	727	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	6060	X	5730	-0-	-330	-0-	1613	1	3745	3	Y	337	335	0			2
							1	4	371	9							
05	6200	X	5824	-0-	-376	-0-	1528	1	3816	3	Y	434	434	0			2
							3	4	477	9							
06	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	1346	1	4031	3	Y	318	320	0			-0-
							1	4	350	9							
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	1381	1	4127	3	Y	271	271	0			-0-
							1	4	298	9							
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1317	1	4108	3	Y	291	291	0			-0-
							20	4	320	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	149	1	3179	3	Y	210	208	0			3
							1	4	231	9							
05	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	157	1	3253	3	Y	250	250	0			3
							1	4	275	9							
06	3630	X	3549	-0-	-81	-0-	164	1	3110	3	Y	249	248	0			4
							1	4	274	9							
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	157	1	2926	3	Y	236	235	0			5
							260	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	157	1	2785	3	Y	230	229	0			6
							14	4	253	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5127	-0-	-213	-0-	214	1	4574	3	Y	307	307	0			2
							1	4	338	9							
05	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	221	1	4602	3	Y	330	332	0			-0-
							1	4	363	9							
06	5130	X	5043	-0-	-87	-0-	233	1	4462	3	Y	314	314	0			-0-
							3	4	345	9							
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	246	1	4571	3	Y	317	317	0			-0-
							2	4	349	9							
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	250	1	4425	3	Y	312	311	0			1
							23	4	343	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	5400	X	5393	-0-	-7	-0-	234	1	4962	3	Y	175	173	0			14
							4	4	193	9							
05	5580	X	5319	-0-	-261	-0-	236	1	4884	3	Y	176	176	0			14
							5	4	194	9							
06	5220	X	5217	-0-	-3	-0-	248	1	4750	3	Y	195	194	0			15
							4	4	215	9							
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	257	1	4757	3	Y	204	204	0			15
							3	4	224	9							
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	270	1	4754	3	Y	192	190	0			17
							25	4	211	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	225	1	4793	3	Y	105	105	0			8
							2	4	116	9							
05	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	235	1	4888	3	Y	227	224	0			11
							4	4	250	9							
06	5250	X	4858	-0-	-392	-0-	230	1	4409	3	Y	198	197	0			12
							1	4	218	9							
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	242	1	4473	3	Y	218	217	0			13
							1	4	240	9							
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	267	1	4694	3	Y	219	218	0			14
							25	4	241	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	557	1	1290	3	Y	289	289	0			4
							318	9									
05	3100	N	3488	-0-	388	388	912	1	2279	3	Y	269	270	0			3
							1	4	296	9							
06	3000	N	9853	-0-	6853	7241	2289	1	6840	3	Y	654	645	0			12
							5	4	719	9							
07	3100	N	10503	-0-	7403	14644	2411	1	7198	3	Y	810	804	0			18
							3	4	891	9							
08	25964	X	11320	-0-	-14644	-0-	2478	1	7717	3	Y	985	978	0			25
							41	4	1084	9							
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	6240	X	5539	-0-	-701	-0-	1564	1	3632	3	Y	311	311	0			2
							1	4	342	9							
05	6231	X	5522	-0-	-709	-0-	1479	1	3703	3	Y	308	310	0			-0-
							1	4	339	9							
06	6030	X	5017	-0-	-1013	-0-	1187	1	3544	3	Y	259	259	0			-0-
							1	4	285	9							
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1315	1	3926	3	Y	228	228	0			-0-
							1	4	251	9							
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1192	1	3710	3	Y	248	247	0			1
							18	4	273	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	8310	X	8068	-0-	-242	-0-	2298	1	5328	3	Y	398	398	0			1
							4	4	438	9							
05	8680	X	8342	-0-	-338	-0-	2259	1	5641	3	Y	397	398	0			-0-
							5	4	437	9							
06	8400	X	7196	-0-	-1204	-0-	1721	1	5142	3	Y	300	300	0			-0-
							3	4	330	9							
07	7378	X	6987	-0-	-391	-0-	1676	1	5001	3	Y	280	280	0			-0-
							2	4	308	9							
08	7378	X	6665	-0-	-713	-0-	1543	1	4807	3	Y	264	263	0			1
							25	4	290	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-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
04	8520	X	8054	-0-	-466	-0-	343	1	7298	3	Y	372	374	0			3
							4	4	409	9							
05	8680	X	8193	-0-	-487	-0-	359	1	7437	3	Y	355	357	0			1
							6	4	391	9							
06	8220	X	7894	-0-	-326	-0-	372	1	7149	3	Y	335	336	0			-0-
							4	4	369	9							
07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	419	1	7760	3	Y	325	325	0			-0-
							2	4	358	9							
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	418	1	7371	3	Y	313	313	0			-0-
							38	4	344	9							
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	13830	X	13477	-0-	-353	-0-	563	1	12020	3	Y	807	803	0			17
							6	4	888	9							
05	14105	X	13421	-0-	-684	-0-	575	1	11958	3	Y	800	802	0			15
							8	4	880	9							
06	13620	X	11124	-0-	-2496	-0-	519	1	9939	3	Y	600	604	0			11
							6	4	660	9							
07	11625	X	10321	-0-	-1304	-0-	500	1	9271	3	Y	496	495	0			12
							4	4	546	9							
08	11625	X	10089	-0-	-1536	-0-	511	1	9024	3	Y	462	463	0			11
							46	4	508	9							
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7432	-0-	-458	-0-	317	1	6750	3	Y	328	329	0			5
							4	4	361	9							
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	348	1	7208	3	Y	292	295	0			2
							6	4	321	9							
06	7800	X	7698	-0-	-102	-0-	366	1	7020	3	Y	280	279	0			3
							4	4	308	9							
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	388	1	7218	3	Y	268	267	0			4
							2	4	295	9							
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	433	1	7622	3	Y	263	262	0			5
							40	4	289	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1258	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	3100	N	7537	-0-	4437	4437	364	1	6745	3	Y	387	378	0			9
							2	4	426	9							
08	3100	N	7025	-0-	3925	8362	353	1	6223	3	Y	379	379	0			9
							32	4	417	9							
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	7192					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5840	-0-	-160	-0-	227	1	4849	3	Y	693	689	0			18
							2	4	762	9							
05	5921	X	4393	-0-	-1528	-0-	175	1	3623	3	Y	539	545	0			12
							2	4	593	9							
06	5880	X	1435	-0-	-4445	-0-	62	1	1183	3	Y	173	181	0			4
							190	9									
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	195	1	3619	3	Y	533	523	0			14
							1	4	586	9							
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	300	1	5293	3	Y	799	791	0			22
							28	4	879	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	6787	-0-	-1193	-0-	280	1	5958	3	N	498	494	0			10
							1	4	548	9							
05	8246	X	7286	-0-	-960	-0-	309	1	6421	3	N	502	504	0			8
							4	4	552	9							
06	7980	X	7024	-0-	-956	-0-	324	1	6179	3	N	471	472	0			7
							3	4	518	9							
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	341	1	6319	3	N	481	478	0			10
							3	4	529	9							
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	356	1	6273	3	N	379	381	0			8
							33	4	417	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	330	1	7034	3	N	626	624	0			11
							6	4	689	9							
05	9238	X	8650	-0-	-588	-0-	362	1	7513	3	N	699	698	0			12
							6	4	769	9							
06	8670	X	8213	-0-	-457	-0-	372	1	7120	3	N	651	652	0			11
							5	4	716	9							
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	393	1	7298	3	N	656	655	0			12
							4	4	722	9							
08	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	418	1	7390	3	N	628	627	0			13
							39	4	691	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	3	N	236	233	0			11
							260	9									
05	1519	X	1340	-0-	-179	-0-	51	1	1048	3	N	219	220	0			10
							241	9									
06	1470	X	1172	-0-	-298	-0-	48	1	916	3	N	189	189	0			10
							208	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	44	1	834	3	N	182	183	0			9
							200	9									
08	1054	N	929	-0-	-125	-0-	39	1	689	3	N	179	178	0			10
							4	4	197	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	3	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
07	T. A.		237	-0-	237	237	12	1	222	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
08	T. A.		51	-0-	51	288	2	1	48	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	7563	-0-	-477	-0-	315	1	6714	3	Y	482	482	0			15
							4	4	530	9							
05	8308	X	8251	-0-	-57	-0-	353	1	7307	3	Y	532	532	0			15
							6	4	585	9							
06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	459	1	8786	3	Y	570	570	0			15
							4	4	627	9							
07	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	457	1	8484	3	Y	427	428	0			14
							4	4	470	9							
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	358	1	6327	3	Y	329	331	0			12
							33	4	362	9							
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	10020	X	7465	-0-	-2555	-0-	297	1	6327	3	N	761	755	0			14
							4	4	837	9							
05	10354	X	7670	-0-	-2684	-0-	317	1	6578	3	N	700	703	0			11
							5	4	770	9							
06	10020	X	7139	-0-	-2881	-0-	321	1	6171	3	N	586	588	0			9
							2	4	645	9							
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	327	1	6085	3	N	579	578	0			10
							1	4	637	9							
08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	348	1	6140	3	N	595	592	0			13
							32	4	655	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					13

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
04	3000	N	4604	-0-	1604	3478	190	1	4061	3	N	320	320	0			4
							1	4	352	9							
05	3100	N	4736	-0-	1636	5114	201	1	4166	3	N	333	334	0			3
							3	4	366	9							
06	9550	X	4436	-0-	-5114	-0-	204	1	3893	3	N	306	307	0			2
							2	4	337	9							
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	214	1	3963	3	N	311	311	0			2
							1	4	342	9							
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	227	1	4000	3	N	320	320	0			2
							19	4	352	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					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
04	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	190	1	4044	3	N	252	252	0			4
							1	4	277	9							
05	4836	X	4496	-0-	-340	-0-	194	1	4038	3	N	238	240	0			2
							2	4	262	9							
06	4740	X	4436	-0-	-304	-0-	208	1	3970	3	N	233	233	0			2
							2	4	256	9							
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	226	1	4201	3	N	254	254	0			2
							1	4	279	9							
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	240	1	4225	3	N	333	331	0			4
							22	4	366	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					4

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
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	259	1	5531	3	N	633	631	0			7
							2	4	696	9							
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	271	1	5619	3	N	617	619	0			5
							4	4	679	9							
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	276	1	5288	3	N	570	572	0			3
							3	4	627	9							
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	272	1	5049	3	N	564	561	0			6
							2	4	620	9							
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	279	1	4910	3	N	576	573	0			9
							26	4	634	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	8038	-0-	-92	-0-	323	1	6875	3	Y	759	755	0			11
							5	4	835	9							
05	8308	X	7976	-0-	-332	-0-	324	1	6750	3	Y	815	816	0			10
							5	4	897	9							
06	7800	X	7723	-0-	-77	-0-	340	1	6515	3	Y	785	786	0			9
							4	4	864	9							
07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	380	1	7076	3	Y	799	795	0			13
							3	4	879	9							
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	366	1	6452	3	Y	748	747	0			14
							35	4	823	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	237	1	5052	3	Y	348	348	0			-0-
							2	4	383	9							
05	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	248	1	5153	3	Y	283	283	0			-0-
							4	4	311	9							
06	5700	X	5527	-0-	-173	-0-	260	1	4969	3	Y	268	267	0			1
							3	4	295	9							
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	280	1	5220	3	Y	344	341	0			4
							2	4	378	9							
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	299	1	5281	3	Y	348	347	0			5
							27	4	383	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6750	-0-	-450	-0-	287	1	6131	3	Y	299	300	0			2
							3	4	329	9							
05	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	273	1	5655	3	Y	303	302	0			3
							5	4	333	9							
06	6930	X	6292	-0-	-638	-0-	295	1	5665	3	Y	299	299	0			3
							3	4	329	9							
07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	320	1	5905	3	Y	345	343	0			5
							2	4	380	9							
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	327	1	5758	3	Y	305	306	0			4
							30	4	336	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4725	-0-	-75	-0-	199	1	4255	3	Y	245	243	0			7
							1	4	270	9							
05	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	204	1	4244	3	Y	224	224	0			7
							3	4	246	9							
06	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	201	1	3866	3	Y	186	186	0			7
							2	4	205	9							
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	268	1	4971	3	Y	214	213	0			8
							2	4	235	9							
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	306	1	5401	3	Y	252	251	0			9
							29	4	277	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5507	-0-	-433	-0-	212	1	4533	3	Y	691	686	0			10
							2	4	760	9							
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	222	1	4613	3	Y	642	646	0			6
							4	4	706	9							
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	231	1	4421	3	Y	652	652	0			6
							3	4	717	9							
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	251	1	4679	3	Y	686	683	0			9
							2	4	755	9							
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	264	1	4643	3	Y	731	727	0			13
							25	4	804	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	104	1	2206	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
05	4464	X	2659	-0-	-1805	-0-	110	1	2269	3	Y	254	254	0			-0-
							1	4	279	9							
06	4320	X	3142	-0-	-1178	-0-	137	1	2607	3	Y	361	359	0			2
							1	4	397	9							
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	141	1	2608	3	Y	361	358	0			5
							397	9									
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	116	1	2063	3	Y	389	389	0			5
							10	4	428	9							
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	4020	X	3567	-0-	-453	-0-	136	1	2900	3	Y	482	480	0			2
							1	4	530	9							
05	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	159	1	3272	3	Y	537	538	0			1
							1	4	591	9							
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	167	1	3205	3	Y	489	490	0			-0-
							1	4	538	9							
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	179	1	3321	3	Y	482	480	0			2
							1	4	530	9							
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	183	1	3238	3	Y	535	532	0			5
							15	4	589	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	197	1	4205	3	N	398	397	0			3
							1	4	438	9							
05	4929	X	4842	-0-	-87	-0-	202	1	4183	3	N	414	416	0			1
							2	4	455	9							
06	4770	X	4552	-0-	-218	-0-	206	1	3924	3	N	382	383	0			-0-
							2	4	420	9							
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	223	1	4161	3	N	406	405	0			1
							1	4	447	9							
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	232	1	4100	3	N	415	414	0			2
							21	4	457	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8712	-0-	-858	-0-	373	1	7953	3	Y	347	346	0			2
							4	4	382	9							
05	9114	X	8671	-0-	-443	-0-	381	1	7912	3	Y	338	340	0			-0-
							6	4	372	9							
06	8820	X	8343	-0-	-477	-0-	397	1	7599	3	Y	312	312	0			-0-
							4	4	343	9							
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	445	1	8246	3	Y	336	334	0			2
							4	4	370	9							
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	469	1	8273	3	Y	337	337	0			2
							42	4	371	9							
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	87	1	1852	3	Y	94	94	0			14
							103	9									
05	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	94	1	1971	3	Y	101	101	0			14
							1	4	111	9							
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	1940	3	Y	98	98	0			14
							1	4	108	9							
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2006	3	Y	101	101	0			14
							111	9									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	3	Y	75	75	0			14
							8	4	83	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13290	X	12805	-0-	-485	-0-	528	1	11249	3	Y	929	925	0			13
							6	4	1022	9							
05	13733	X	13510	-0-	-223	-0-	571	1	11843	3	Y	989	991	0			11
							8	4	1088	9							
06	12960	X	12408	-0-	-552	-0-	567	1	10852	3	Y	894	896	0			9
							6	4	983	9							
07	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	566	1	10501	3	Y	855	853	0			11
							4	4	941	9							
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	623	1	11000	3	Y	882	880	0			13
							56	4	970	9							
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	276	1	5871	3	Y	242	239	0			12
							2	4	266	9							
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	288	1	5976	3	Y	249	250	0			11
							5	4	274	9							
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	298	1	5702	3	Y	234	233	0			12
							3	4	257	9							
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	320	1	5923	3	Y	243	243	0			12
							2	4	267	9							
08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	332	1	5847	3	Y	171	172	0			11
							31	4	188	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	T. A.		1585	-0-	1585	7904	65	1	1362	3	Y	144	144	0			8
							158	9									
05	9597	X	1693	-0-	-7904	-0-	70	1	1451	3	Y	155	156	0			7
							1	4	171	9							
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	3	Y	163	163	0			7
							1	4	179	9							
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	3	Y	194	194	0			7
							213	9									
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	3	Y	176	176	0			7
							8	4	194	9							
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	389	1	8288	3	Y	440	438	0			2
							4	4	484	9							
05	8649	X	8631	-0-	-18	-0-	384	1	7963	3	Y	253	255	0			-0-
							6	4	278	9							
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	399	1	7620	3	Y	396	395	0			1
							4	4	436	9							
07	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	401	1	7445	3	Y	392	392	0			1
							2	4	431	9							
08	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	440	1	7772	3	Y	222	223	0			-0-
							40	4	244	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1845	-0-	1845	7524	75	1	1606	3	Y	149	149	0			7
							164	9									
05	9430	X	1906	-0-	-7524	-0-	79	1	1654	3	Y	156	156	0			7
							1	4	172	9							
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	83	1	1578	3	Y	146	146	0			7
							1	4	161	9							
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	88	1	1638	3	Y	152	149	0			10
							167	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1617	3	Y	154	153	0			11
							8	4	169	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	10529	-0-	-1321	-0-	452	1	9628	3	Y	404	403	0			1
							5	4	444	9							
05	11842	X	10961	-0-	-881	-0-	483	1	10030	3	Y	401	401	0			1
							7	4	441	9							
06	11430	X	10071	-0-	-1359	-0-	480	1	9193	3	Y	356	356	0			1
							6	4	392	9							
07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	537	1	9967	3	Y	385	384	0			2
							4	4	424	9							
08	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	574	1	10131	3	Y	365	364	0			3
							52	4	402	9							
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8811	-0-	-549	-0-	364	1	7758	3	Y	623	622	0			13
							4	4	685	9							
05	9145	X	8789	-0-	-356	-0-	380	1	7873	3	Y	482	487	0			8
							6	4	530	9							
06	8850	X	4716	-0-	-4134	-0-	220	1	4216	3	Y	253	257	0			4
							2	4	278	9							
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	526	1	9771	3	Y	420	414	0			10
							4	4	462	9							
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	452	1	7969	3	Y	289	293	0			6
							40	4	318	9							
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	7650	X	7135	-0-	-515	-0-	307	1	6552	3	Y	247	246	0			4
							4	4	272	9							
05	7905	X	7271	-0-	-634	-0-	320	1	6637	3	Y	281	281	0			4
							5	4	309	9							
06	7650	X	7096	-0-	-554	-0-	334	1	6386	3	Y	339	338	0			5
							3	4	373	9							
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	341	1	6316	3	Y	326	326	0			5
							2	4	359	9							
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	358	1	6319	3	Y	300	301	0			4
							33	4	330	9							
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	15360	X	13954	-0-	-1406	-0-	603	1	12846	3	Y	454	453	0			2
							6	4	499	9							
05	15717	X	14650	-0-	-1067	-0-	650	1	13500	3	Y	446	447	0			1
							9	4	491	9							
06	14700	X	13875	-0-	-825	-0-	663	1	12690	3	Y	468	469	0			-0-
							7	4	515	9							
07	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	684	1	12703	3	Y	434	431	0			3
							4	4	477	9							
08	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	717	1	12654	3	Y	335	336	0			2
							64	4	369	9							
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		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 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1284	-0-	-186	-0-	48	1	1020	3	Y	196	193	0			6
							216	9									
05	1519	X	1264	-0-	-255	-0-	52	1	1063	3	Y	135	136	0			5
							149	9									
06	1320	X	1250	-0-	-70	-0-	55	1	1049	3	Y	133	133	0			5
							146	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	Y	134	133	0			6
							147	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	274	271	0			9
							4	4	301	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5620	-0-	-830	-0-	236	1	5027	3	Y	320	319	0			1
							5	4	352	9							
05	6665	X	5695	-0-	-970	-0-	245	1	5084	3	Y	328	329	0			-0-
							5	4	361	9							
06	6390	X	5482	-0-	-908	-0-	253	1	4868	3	Y	324	324	0			-0-
							5	4	356	9							
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	260	1	4840	3	Y	363	360	0			3
							3	4	399	9							
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	269	1	4762	3	Y	326	327	0			2
							26	4	359	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	113	1	2436	3	Y	152	151	0			17
							1	4	167	9							
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	117	1	2401	3	Y	146	147	0			16
							1	4	161	9							
06	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	120	1	2298	3	Y	143	143	0			16
							1	4	157	9							
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	3	Y	172	171	0			17
							1	4	189	9							
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	128	1	2277	3	Y	170	168	0			19
							11	4	187	9							
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	233	1	4967	3	Y	427	425	0			2
							3	4	470	9							
05	5983	X	4888	-0-	-1095	-0-	207	1	4311	3	Y	334	336	0			-0-
							3	4	367	9							
06	5790	X	4464	-0-	-1326	-0-	206	1	3914	3	Y	312	312	0			-0-
							1	4	343	9							
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	224	1	4182	3	Y	376	372	0			4
							2	4	414	9							
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	232	1	4085	3	Y	373	374	0			3
							21	4	410	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	75	1	1563	3	Y	99	96	0			3
							1	4	109	9							
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	111	1	2132	3	Y	151	150	0			4
							1	4	166	9							
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	122	1	2255	3	Y	158	155	0			7
							174	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	118	1	2100	3	Y	152	151	0			8
							10	4	167	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	203	1	4323	3	Y	326	324	0			2
							1	4	359	9							
05	5518	X	4957	-0-	-561	-0-	211	1	4348	3	Y	359	360	0			1
							3	4	395	9							
06	4980	X	4828	-0-	-152	-0-	217	1	4161	3	Y	407	407	0			1
							2	4	448	9							
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	231	1	4295	3	Y	442	439	0			4
							1	4	486	9							
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	257	1	4525	3	Y	458	458	0			4
							24	4	504	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	87	1	1862	3	Y	130	128	0			14
							143	9									
05	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	90	1	1864	3	Y	115	116	0			13
							1	4	127	9							
06	2520	X	2085	-0-	-435	-0-	97	1	1871	3	Y	105	105	0			13
							1	4	116	9							
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	3	Y	100	100	0			13
							110	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	3	Y	110	108	0			15
							9	4	121	9							
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	5910	X	5645	-0-	-265	-0-	234	1	4967	3	Y	402	402	0			4
							2	4	442	9							
05	6014	X	5285	-0-	-729	-0-	225	1	4674	3	Y	346	348	0			2
							5	4	381	9							
06	6000	X	4716	-0-	-1284	-0-	218	1	4162	3	Y	303	304	0			1
							3	4	333	9							
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	226	1	4193	3	Y	337	336	0			2
							2	4	371	9							
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	232	1	4091	3	Y	340	339	0			3
							23	4	374	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6809	-0-	-451	-0-	276	1	5864	3	Y	606	606	0			5
							2	4	667	9							
05	7471	X	6746	-0-	-725	-0-	277	1	5763	3	Y	637	638	0			4
							5	4	701	9							
06	7080	X	6516	-0-	-564	-0-	287	1	5513	3	Y	648	648	0			4
							3	4	713	9							
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	301	1	5581	3	Y	667	665	0			6
							2	4	734	9							
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	311	1	5527	3	Y	534	534	0			6
							29	4	587	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	4560	X	4444	-0-	-116	-0-	177	1	3764	3	Y	456	452	0			4
							1	4	502	9							
05	4712	X	4686	-0-	-26	-0-	196	1	4058	3	Y	391	394	0			1
							2	4	430	9							
06	4560	X	4345	-0-	-215	-0-	196	1	3745	3	Y	366	367	0			-0-
							1	4	403	9							
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	213	1	3957	3	Y	382	381	0			1
							1	4	420	9							
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	211	1	3741	3	Y	496	491	0			6
							19	4	546	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	3180	X	1988	-0-	-1192	-0-	85	1	1825	3	Y	71	72	0			6
							78	9									
05	3317	X	1704	-0-	-1613	-0-	72	1	1481	3	Y	136	135	0			7
							1	4	150	9							
06	3210	X	1686	-0-	-1524	-0-	77	1	1463	3	Y	132	132	0			7
							1	4	145	9							
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2078	3	Y	180	180	0			7
							198	9									
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	116	1	2040	3	Y	184	183	0			8
							10	4	202	9							
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	4380	X	4082	-0-	-298	-0-	170	1	3603	3	Y	280	278	0			4
							1	4	308	9							
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	181	1	3755	3	Y	278	280	0			2
							2	4	306	9							
06	4050	X	3778	-0-	-272	-0-	173	1	3320	3	Y	258	257	0			3
							1	4	284	9							
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	185	1	3428	3	Y	337	334	0			6
							1	4	371	9							
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	190	1	3365	3	Y	350	349	0			7
							17	4	385	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	254	1	4037	3	Y	275	273	0			4
							1	4	303	9							
05	4867	X	4741	-0-	-126	-0-	265	1	4098	3	Y	343	344	0			3
							1	4	377	9							
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	277	1	4030	3	Y	319	319	0			3
							1	4	351	9							
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	292	1	4139	3	Y	303	302	0			4
							2	4	333	9							
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	294	1	4003	3	Y	275	275	0			4
							19	4	303	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	6120	X	5299	-0-	-821	-0-	291	1	4647	3	Y	327	328	0			-0-
							1	4	360	9							
05	7626	X	5410	-0-	-2216	-0-	308	1	4792	3	Y	279	279	0			-0-
							3	4	307	9							
06	7380	X	4880	-0-	-2500	-0-	295	1	4295	3	Y	262	262	0			-0-
							2	4	288	9							
07	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	275	1	3906	3	Y	286	284	0			2
							315	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	310	1	4215	3	Y	325	323	0			4
							21	4	358	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	290	1	4629	3	Y	283	290	0			6
							1	4	311	9							
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	272	1	4224	3	Y	215	217	0			4
							1	4	237	9							
06	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	279	1	4050	3	Y	186	186	0			4
							1	4	205	9							
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	329	1	4671	3	Y	209	209	0			4
							1	4	230	9							
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	324	1	4383	3	Y	163	163	0			4
							21	4	179	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	6450	X	6220	-0-	-230	-0-	346	1	5522	3	Y	316	316	0			8
							4	4	348	9							
05	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	361	1	5611	3	Y	334	335	0			7
							5	4	367	9							
06	6450	X	5977	-0-	-473	-0-	364	1	5278	3	Y	302	303	0			6
							3	4	332	9							
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	379	1	5372	3	Y	300	299	0			7
							3	4	330	9							
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	410	1	5567	3	Y	333	332	0			8
							29	4	366	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6155	-0-	-565	-0-	259	1	5549	3	Y	314	313	0			3
							2	4	345	9							
05	7626	X	7008	-0-	-618	-0-	310	1	6432	3	Y	237	240	0			-0-
							5	4	261	9							
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	360	1	6874	3	Y	240	239	0			1
							4	4	264	9							
07	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	658	1	12221	3	Y	315	314	0			2
							4	4	347	9							
08	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	685	1	12087	3	Y	361	359	0			4
							61	4	397	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	6450	X	6210	-0-	-240	-0-	335	1	5353	3	Y	473	471	0			5
							2	4	520	9							
05	6634	X	6151	-0-	-483	-0-	343	1	5316	3	Y	443	445	0			3
							5	4	487	9							
06	6420	X	5933	-0-	-487	-0-	353	1	5148	3	Y	390	391	0			2
							3	4	429	9							
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	370	1	5239	3	Y	393	392	0			3
							2	4	432	9							
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	368	1	5022	3	Y	446	443	0			6
							27	4	491	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	7170	X	4873	-0-	-2297	-0-	206	1	4403	3	Y	239	240	0			1
							1	4	263	9							
05	7409	X	810	-0-	-6599	-0-	35	1	732	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	X	247	-0-	-683	-0-	12	1	223	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	930	X	439	-0-	-491	-0-	23	1	405	3	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7080	X	6430	-0-	-650	-0-	340	1	5426	3	Y	599	594	0			8
							5	4	659	9							
05	8587	X	6547	-0-	-2040	-0-	354	1	5498	3	Y	627	628	0			7
							5	4	690	9							
06	8310	X	6214	-0-	-2096	-0-	361	1	5237	3	Y	555	558	0			4
							5	4	611	9							
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	389	1	5514	3	Y	555	553	0			6
							3	4	611	9							
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	377	1	5104	3	Y	483	484	0			5
							28	4	531	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	292	1	4647	3	Y	403	401	0			2
							1	4	443	9							
05	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	305	1	4729	3	Y	393	394	0			1
							3	4	432	9							
06	5490	X	5192	-0-	-298	-0-	313	1	4534	3	Y	312	312	0			1
							2	4	343	9							
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	325	1	4584	3	Y	308	308	0			1
							1	4	339	9							
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	336	1	4575	3	Y	250	250	0			1
							23	4	275	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	7920	X	7549	-0-	-371	-0-	327	1	6974	3	Y	222	220	0			8
							4	4	244	9							
05	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	385	1	8001	3	Y	130	131	0			7
							6	4	143	9							
06	6960	X	3220	-0-	-3740	-0-	156	1	2993	3	Y	64	65	0			6
							1	4	70	9							
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	287	1	6135	3	Y	260	259	0			3
							3	4	286	9							
05	6634	X	4110	-0-	-2524	-0-	181	1	3754	3	Y	157	159	0			1
							2	4	173	9							
06	6420	X	6256	-0-	-164	-0-	297	1	5692	3	Y	240	238	0			3
							3	4	264	9							
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	312	1	5787	3	Y	246	247	0			2
							2	4	271	9							
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	369	1	6526	3	Y	291	291	0			2
							34	4	320	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	448	1	6264	3	Y	1175	1169	0			13
							5	4	1293	9							
05	7843	X	7222	-0-	-621	-0-	424	1	5729	3	Y	967	975	0			5
							5	4	1064	9							
06	7770	X	7148	-0-	-622	-0-	428	1	5517	3	Y	1091	1089	0			7
							3	4	1200	9							
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	447	1	5603	3	Y	991	990	0			8
							2	4	1090	9							
08	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	454	1	5451	3	Y	984	982	0			10
							29	4	1082	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	204	1	4345	3	Y	372	370	0			2
							1	4	409	9							
05	5394	X	5078	-0-	-316	-0-	213	1	4416	3	Y	406	406	0			2
							2	4	447	9							
06	5220	X	4879	-0-	-341	-0-	222	1	4244	3	Y	374	376	0			-0-
							2	4	411	9							
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	236	1	4370	3	Y	374	373	0			1
							1	4	411	9							
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	242	1	4287	3	Y	380	380	0			1
							23	4	418	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	9060	X	9015	-0-	-45	-0-	359	1	7654	3	Y	905	902	0			9
							6	4	996	9							
05	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	389	1	8054	3	Y	969	971	0			7
							6	4	1066	9							
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	402	1	7721	3	Y	896	898	0			5
							5	4	986	9							
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	416	1	7738	3	Y	897	893	0			9
							3	4	987	9							
08	7750	X	2857	-0-	-4893	-0-	142	1	2514	3	Y	172	181	0			-0-
							12	4	189	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3780	X	3221	-0-	-559	-0-	133	1	2827	3	Y	237	238	0			4
							261	9									
05	3906	X	3515	-0-	-391	-0-	146	1	3054	3	Y	285	286	0			3
							1	4	314	9							
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	156	1	2991	3	Y	312	311	0			4
							1	4	343	9							
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	164	1	3052	3	Y	318	317	0			5
							1	4	350	9							
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	232	1	4085	3	Y	472	467	0			10
							20	4	519	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	5880	X	5676	-0-	-204	-0-	220	1	4706	3	Y	680	677	0			8
							2	4	748	9							
05	6076	X	5991	-0-	-85	-0-	242	1	5021	3	Y	657	660	0			5
							5	4	723	9							
06	5880	X	5761	-0-	-119	-0-	251	1	4785	3	Y	656	657	0			4
							3	4	722	9							
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	270	1	5000	3	Y	760	754	0			10
							2	4	836	9							
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	273	1	4807	3	Y	753	750	0			13
							26	4	828	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	369	1	5144	3	Y	782	780	0			6
							1	4	860	9							
05	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	351	1	4755	3	Y	811	812	0			5
							2	4	892	9							
06	6000	X	5996	-0-	-4	-0-	373	1	4804	3	Y	743	744	0			4
							2	4	817	9							
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	385	1	4825	3	Y	684	683	0			5
							1	4	752	9							
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	417	1	5014	3	Y	726	723	0			8
							25	4	799	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	8880	X	7815	-0-	-1065	-0-	456	1	6375	3	Y	891	892	0			6
							4	4	980	9							
05	9176	X	7886	-0-	-1290	-0-	462	1	6255	3	Y	1058	1058	0			6
							5	4	1164	9							
06	8700	X	7839	-0-	-861	-0-	488	1	6283	3	Y	967	968	0			5
							4	4	1064	9							
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	485	1	6060	3	Y	1068	1062	0			11
							3	4	1175	9							
08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	496	1	5946	3	Y	1172	1165	0			18
							32	4	1289	9							
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	7380	X	6190	-0-	-1190	-0-	346	1	4835	3	Y	916	911	0			14
							1	4	1008	9							
05	7626	X	6425	-0-	-1201	-0-	365	1	4914	3	Y	1039	1039	0			14
							3	4	1143	9							
06	6510	X	5840	-0-	-670	-0-	355	1	4540	3	Y	857	861	0			10
							2	4	943	9							
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	403	1	5055	3	Y	958	952	0			16
							1	4	1054	9							
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	383	1	4623	3	Y	760	763	0			13
							23	4	836	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					13

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 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
04	10350	X	9815	-0-	-535	-0-	417	1	8867	3	Y	478	477	0			3
							5	4	526	9							
05	10695	X	10154	-0-	-541	-0-	442	1	9167	3	Y	490	489	0			4
							6	4	539	9							
06	10260	X	10208	-0-	-52	-0-	482	1	9225	3	Y	450	451	0			3
							6	4	495	9							
07	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	491	1	9089	3	Y	435	433	0			5
							4	4	479	9							
08	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	504	1	8898	3	Y	420	418	0			7
							46	4	462	9							
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	6570	X	5891	-0-	-679	-0-	252	1	5388	3	Y	226	224	0			10
							2	4	249	9							
05	6634	X	4819	-0-	-1815	-0-	212	1	4405	3	Y	181	181	0			10
							3	4	199	9							
06	6240	X	4554	-0-	-1686	-0-	217	1	4156	3	Y	163	163	0			10
							2	4	179	9							
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	229	1	4250	3	Y	164	162	0			12
							1	4	180	9							
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	246	1	4346	3	Y	160	159	0			13
							22	4	176	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	8086	-0-	-44	-0-	308	1	6569	3	Y	1095	1100	0			19
							4	4	1205	9							
05	8928	X	8218	-0-	-710	-0-	324	1	6732	3	Y	1052	1057	0			14
							5	4	1157	9							
06	8880	X	7979	-0-	-901	-0-	341	1	6531	3	Y	1003	1005	0			12
							4	4	1103	9							
07	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	368	1	6833	3	Y	1069	1064	0			17
							2	4	1176	9							
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	387	1	6824	3	Y	929	929	0			17
							35	4	1022	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	13409	-0-	-1141	-0-	538	1	11458	3	Y	1279	1274	0			23
							6	4	1407	9							
05	14539	X	13416	-0-	-1123	-0-	562	1	11656	3	Y	1082	1089	0			16
							8	4	1190	9							
06	13560	X	12843	-0-	-717	-0-	578	1	11081	3	Y	1071	1072	0			15
							6	4	1178	9							
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	606	1	11231	3	Y	1009	1006	0			18
							4	4	1110	9							
08	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	635	1	11195	3	Y	747	752	0			13
							57	4	822	9							
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	15309	-0-	-621	-0-	625	1	13330	3	Y	1225	1220	0			10
							6	4	1348	9							
05	16461	X	15502	-0-	-959	-0-	651	1	13515	3	Y	1206	1210	0			6
							9	4	1327	9							
06	15780	X	15172	-0-	-608	-0-	685	1	13085	3	Y	1268	1267	0			7
							7	4	1395	9							
07	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	709	1	13167	3	Y	1247	1241	0			13
							5	4	1372	9							
08	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	757	1	13368	3	Y	1176	1173	0			16
							68	4	1294	9							
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	8910	X	8323	-0-	-587	-0-	338	1	7205	3	Y	705	703	0			7
							4	4	776	9							
05	9052	X	8416	-0-	-636	-0-	349	1	7240	3	Y	746	746	0			7
							6	4	821	9							
06	8550	X	7888	-0-	-662	-0-	356	1	6822	3	Y	642	645	0			4
							4	4	706	9							
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	349	1	6471	3	Y	789	783	0			10
							2	4	868	9							
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	366	1	6433	3	Y	689	688	0			11
							33	4	758	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	11460	X	10171	-0-	-1289	-0-	421	1	8955	3	Y	718	715	0			11
							5	4	790	9							
05	11532	X	10709	-0-	-823	-0-	455	1	9436	3	Y	738	738	0			11
							6	4	812	9							
06	10860	X	10566	-0-	-294	-0-	485	1	9293	3	Y	711	712	0			10
							6	4	782	9							
07	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	528	1	9786	3	Y	730	728	0			12
							4	4	803	9							
08	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	539	1	9498	3	Y	811	808	0			15
							48	4	892	9							
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	12240	X	10511	-0-	-1729	-0-	410	1	8725	3	Y	1246	1242	0			29
							5	4	1371	9							
05	12028	X	10930	-0-	-1098	-0-	436	1	9068	3	Y	1291	1294	0			26
							6	4	1420	9							
06	11340	X	10524	-0-	-816	-0-	457	1	8752	3	Y	1192	1195	0			23
							4	4	1311	9							
07	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	484	1	8985	3	Y	1221	1215	0			29
							4	4	1343	9							
08	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	473	1	8352	3	Y	1046	1048	0			27
							42	4	1151	9							
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	7110	X	5684	-0-	-1426	-0-	230	1	4901	3	Y	501	499	0			3
							2	4	551	9							
05	7285	X	6244	-0-	-1041	-0-	258	1	5357	3	Y	568	567	0			4
							4	4	625	9							
06	7020	X	5699	-0-	-1321	-0-	255	1	4879	3	Y	511	513	0			2
							3	4	562	9							
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	258	1	4796	3	Y	512	511	0			3
							2	4	563	9							
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	272	1	4796	3	Y	431	431	0			3
							25	4	474	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	428	1	9128	3	Y	1226	1221	0			22
							5	4	1349	9							
05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	450	1	9350	3	Y	1330	1332	0			20
							6	4	1463	9							
06	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	469	1	8992	3	Y	1202	1204	0			18
							5	4	1322	9							
07	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	492	1	9132	3	Y	1158	1154	0			22
							4	4	1274	9							
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	504	1	8893	3	Y	1229	1223	0			28
							46	4	1352	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6448	-0-	-1052	-0-	259	1	5548	3	Y	581	579	0			7
							2	4	639	9							
05	7533	X	5250	-0-	-2283	-0-	221	1	4612	3	Y	375	378	0			4
							4	4	413	9							
06	7080	X	6817	-0-	-263	-0-	305	1	5831	3	Y	616	613	0			7
							3	4	678	9							
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	356	1	6599	3	Y	625	623	0			9
							2	4	688	9							
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	353	1	6218	3	Y	636	633	0			12
							32	4	700	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	7470	X	6314	-0-	-1156	-0-	251	1	5335	3	Y	660	657	0			9
							2	4	726	9							
05	7719	X	6118	-0-	-1601	-0-	256	1	5285	3	Y	521	525	0			5
							4	4	573	9							
06	7050	X	5926	-0-	-1124	-0-	267	1	5092	3	Y	513	514	0			4
							3	4	564	9							
07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	294	1	5437	3	Y	555	551	0			8
							2	4	611	9							
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	347	1	6134	3	Y	635	631	0			12
							32	4	699	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	260	1	5567	3	N	676	673	0			10
							2	4	744	9							
05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	269	1	5580	3	N	687	688	0			9
							4	4	756	9							
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	270	1	5183	3	N	629	631	0			7
							3	4	692	9							
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	273	1	5079	3	N	646	644	0			9
							2	4	711	9							
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	288	1	5074	3	N	645	643	0			11
							27	4	710	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					11

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
04	11400	X	8122	-0-	-3278	-0-	347	1	7404	3	Y	334	333	0			8
							4	4	367	9							
05	11780	X	8561	-0-	-3219	-0-	376	1	7823	3	Y	324	327	0			5
							6	4	356	9							
06	11220	X	7885	-0-	-3335	-0-	377	1	7200	3	Y	276	276	0			5
							4	4	304	9							
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	382	1	7087	3	Y	267	267	0			5
							2	4	294	9							
08	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	395	1	6977	3	Y	299	299	0			5
							36	4	329	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	7830	X	7078	-0-	-752	-0-	299	1	6366	3	Y	373	372	0			1
							3	4	410	9							
05	8091	X	7220	-0-	-871	-0-	315	1	6507	3	Y	357	358	0			-0-
							5	4	393	9							
06	7560	X	6898	-0-	-662	-0-	325	1	6209	3	Y	328	327	0			1
							3	4	361	9							
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	342	1	6338	3	Y	319	319	0			1
							2	4	351	9							
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	356	1	6274	3	Y	323	323	0			1
							33	4	355	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	11610	X	11288	-0-	-322	-0-	484	1	10298	3	Y	455	454	0			2
							5	4	501	9							
05	11997	X	11774	-0-	-223	-0-	513	1	10625	3	Y	572	570	0			4
							7	4	629	9							
06	11610	X	10399	-0-	-1211	-0-	492	1	9391	3	Y	464	468	0			-0-
							6	4	510	9							
07	10323	X	9998	-0-	-325	-0-	486	1	9033	3	Y	432	430	0			2
							4	4	475	9							
08	10323	X	10274	-0-	-49	-0-	523	1	9244	3	Y	418	418	0			2
							47	4	460	9							
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	9750	X	8056	-0-	-1694	-0-	343	1	7302	3	Y	370	369	0			1
							4	4	407	9							
05	9734	X	7475	-0-	-2259	-0-	324	1	6742	3	Y	367	368	0			-0-
							5	4	404	9							
06	9000	X	6052	-0-	-2948	-0-	286	1	5468	3	Y	268	268	0			-0-
							3	4	295	9							
07	7223	X	6299	-0-	-924	-0-	309	1	5739	3	Y	226	226	0			-0-
							2	4	249	9							
08	7223	X	6351	-0-	-872	-0-	322	1	5680	3	Y	290	289	0			1
							30	4	319	9							
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	377	1	8012	3	Y	413	412	0			7
							4	4	454	9							
05	10168	X	8972	-0-	-1196	-0-	393	1	8154	3	Y	381	384	0			4
							6	4	419	9							
06	9840	X	8643	-0-	-1197	-0-	410	1	7854	3	Y	341	343	0			2
							4	4	375	9							
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	429	1	7950	3	Y	319	319	0			2
							3	4	351	9							
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	431	1	7595	3	Y	319	319	0			2
							39	4	351	9							
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	9090	X	9082	-0-	-8	-0-	386	1	8261	3	Y	392	391	0			2
							4	4	431	9							
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	422	1	8772	3	Y	397	398	0			1
							6	4	437	9							
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	440	1	8434	3	Y	376	377	0			-0-
							4	4	414	9							
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	464	1	8612	3	Y	343	342	0			1
							4	4	377	9							
08	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	465	1	8201	3	Y	244	244	0			1
							42	4	268	9							
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-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
04	14130	X	11561	-0-	-2569	-0-	493	1	10501	3	Y	511	510	0			7
							5	4	562	9							
05	14601	X	11665	-0-	-2936	-0-	512	1	10618	3	Y	480	483	0			4
							7	4	528	9							
06	13740	X	12068	-0-	-1672	-0-	576	1	11014	3	Y	429	430	0			3
							6	4	472	9							
07	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	608	1	11277	3	Y	460	457	0			6
							4	4	506	9							
08	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	629	1	11128	3	Y	492	489	0			9
							56	4	541	9							
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-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
04	13770	X	11549	-0-	-2221	-0-	494	1	10540	3	Y	464	463	0			1
							5	4	510	9							
05	13547	X	12262	-0-	-1285	-0-	538	1	11159	3	Y	506	507	0			-0-
							8	4	557	9							
06	13050	X	11667	-0-	-1383	-0-	551	1	10552	3	Y	507	507	0			-0-
							6	4	558	9							
07	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	575	1	10674	3	Y	505	502	0			3
							4	4	556	9							
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	594	1	10485	3	Y	489	488	0			4
							53	4	538	9							
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	369	1	7858	3	N	670	668	0			8
							4	4	737	9							
05	9176	X	9165	-0-	-11	-0-	386	1	8017	3	N	687	687	0			8
							6	4	756	9							
06	8880	X	8665	-0-	-215	-0-	395	1	7563	3	N	639	641	0			6
							4	4	703	9							
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	413	1	7642	3	N	720	716	0			10
							2	4	792	9							
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	412	1	7293	3	N	666	665	0			11
							38	4	733	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	250	1	5324	3	Y	362	363	0			4
							2	4	398	9							
05	6851	X	6365	-0-	-486	-0-	268	1	5567	3	Y	478	477	0			5
							4	4	526	9							
06	6630	X	6048	-0-	-582	-0-	276	1	5278	3	Y	446	448	0			3
							3	4	491	9							
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	286	1	5299	3	Y	480	476	0			7
							2	4	528	9							
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	298	1	5260	3	Y	487	486	0			8
							27	4	536	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	148	1	3141	3	Y	329	328	0			3
							1	4	362	9							
05	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	152	1	3129	3	Y	331	334	0			-0-
							1	4	364	9							
06	3600	X	3091	-0-	-509	-0-	138	1	2643	3	Y	281	281	0			-0-
							1	4	309	9							
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	145	1	2711	3	Y	308	308	0			-0-
							1	4	339	9							
08	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	154	1	2700	3	Y	283	282	0			1
							13	4	311	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3690	X	3045	-0-	-645	-0-	118	1	2483	3	Y	403	404	0			1
							1	4	443	9							
05	3813	X	2989	-0-	-824	-0-	120	1	2477	3	Y	355	355	0			1
							1	4	391	9							
06	3420	X	2931	-0-	-489	-0-	126	1	2429	3	Y	341	341	0			1
							1	4	375	9							
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	145	1	2687	3	Y	340	339	0			2
							1	4	374	9							
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1	2544	3	Y	327	327	0			2
							12	4	360	9							
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	10080	X	9693	-0-	-387	-0-	383	1	8163	3	Y	1039	1036	0			8
							4	4	1143	9							
05	10416	X	9714	-0-	-702	-0-	397	1	8214	3	Y	997	1001	0			4
							6	4	1097	9							
06	9990	X	9591	-0-	-399	-0-	422	1	8085	3	Y	982	983	0			3
							4	4	1080	9							
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	440	1	8159	3	Y	1002	998	0			7
							4	4	1102	9							
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	450	1	7953	3	Y	979	977	0			9
							40	4	1077	9							
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6400	-0-	-1460	-0-	253	1	5390	3	Y	686	684	0			7
							2	4	755	9							
05	7874	X	6525	-0-	-1349	-0-	263	1	5455	3	Y	730	730	0			7
							4	4	803	9							
06	7140	X	6712	-0-	-428	-0-	292	1	5594	3	Y	748	747	0			8
							3	4	823	9							
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	292	1	5430	3	Y	723	721	0			10
							2	4	795	9							
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	311	1	5492	3	Y	782	778	0			14
							29	4	860	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	12870	X	11909	-0-	-961	-0-	459	1	9783	3	Y	1511	1505	0			21
							5	4	1662	9							
05	13206	X	11904	-0-	-1302	-0-	468	1	9701	3	Y	1572	1575	0			18
							6	4	1729	9							
06	12270	X	11490	-0-	-780	-0-	487	1	9341	3	Y	1505	1507	0			16
							6	4	1656	9							
07	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	503	1	9341	3	Y	1484	1480	0			20
							4	4	1632	9							
08	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	524	1	9261	3	Y	1518	1512	0			26
							47	4	1670	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	4770	X	4392	-0-	-378	-0-	167	1	3589	3	Y	577	575	0			7
							1	4	635	9							
05	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	179	1	3717	3	Y	540	544	0			3
							2	4	594	9							
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	193	1	3718	3	Y	512	513	0			2
							1	4	563	9							
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	212	1	3934	3	Y	569	564	0			7
							1	4	626	9							
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	216	1	3813	3	Y	583	581	0			9
							19	4	641	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	4170	X	4075	-0-	-95	-0-	162	1	3435	3	Y	434	433	0			3
							1	4	477	9							
05	4278	X	3643	-0-	-635	-0-	148	1	3083	3	Y	374	377	0			-0-
							1	4	411	9							
06	3990	X	3485	-0-	-505	-0-	150	1	2886	3	Y	407	407	0			-0-
							1	4	448	9							
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	177	1	3272	3	Y	481	477	0			4
							1	4	529	9							
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	184	1	3256	3	Y	514	512	0			6
							16	4	565	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	5040	X	4658	-0-	-382	-0-	182	1	3888	3	Y	534	531	0			4
							1	4	587	9							
05	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	182	1	3800	3	Y	551	552	0			3
							2	4	606	9							
06	4830	X	4609	-0-	-221	-0-	193	1	3691	3	Y	658	655	0			6
							1	4	724	9							
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	198	1	3680	3	Y	490	491	0			5
							1	4	539	9							
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	204	1	3596	3	Y	489	488	0			6
							17	4	538	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	6720	X	6195	-0-	-525	-0-	238	1	5098	3	Y	779	777	0			13
							2	4	857	9							
05	6696	X	5933	-0-	-763	-0-	231	1	4797	3	Y	819	821	0			11
							4	4	901	9							
06	6480	X	5666	-0-	-814	-0-	241	1	4626	3	Y	724	726	0			9
							3	4	796	9							
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	264	1	4897	3	Y	766	762	0			13
							2	4	843	9							
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	279	1	4946	3	Y	780	776	0			17
							26	4	858	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	4440	X	4202	-0-	-238	-0-	159	1	3398	3	Y	585	584	0			6
							1	4	644	9							
05	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	180	1	3722	3	Y	477	481	0			2
							2	4	525	9							
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	201	1	3882	3	Y	528	528	0			2
							2	4	581	9							
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	214	1	3960	3	Y	622	618	0			6
							1	4	684	9							
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	217	1	3831	3	Y	585	583	0			8
							20	4	644	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	5940	X	5230	-0-	-710	-0-	197	1	4221	3	Y	737	737	0			8
							1	4	811	9							
05	5797	X	5462	-0-	-335	-0-	207	1	4336	3	Y	833	832	0			9
							3	4	916	9							
06	5610	X	5406	-0-	-204	-0-	223	1	4278	3	Y	821	821	0			9
							2	4	903	9							
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	255	1	4724	3	Y	779	777	0			11
							2	4	857	9							
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	232	1	4094	3	Y	609	611	0			9
							20	4	670	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	13270	-0-	-980	-0-	567	1	12092	3	Y	550	549	0			3
							6	4	605	9							
05	14508	X	13328	-0-	-1180	-0-	582	1	12081	3	Y	597	597	0			3
							8	4	657	9							
06	13710	X	13478	-0-	-232	-0-	637	1	12168	3	Y	605	606	0			2
							7	4	666	9							
07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	624	1	11585	3	Y	560	559	0			3
							4	4	616	9							
08	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	654	1	11543	3	Y	540	539	0			4
							59	4	594	9							
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-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
04	9270	X	8889	-0-	-381	-0-	383	1	8149	3	Y	321	320	0			5
							4	4	353	9							
05	9579	X	8858	-0-	-721	-0-	390	1	8099	3	Y	330	332	0			3
							6	4	363	9							
06	9210	X	8562	-0-	-648	-0-	408	1	7819	3	Y	301	301	0			3
							4	4	331	9							
07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	435	1	8068	3	Y	324	323	0			4
							3	4	356	9							
08	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	452	1	7985	3	Y	338	338	0			4
							41	4	372	9							
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	674	1	14365	3	Y	1284	1280	0			12
							6	4	1412	9							
05	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	667	1	13845	3	Y	1403	1404	0			11
							9	4	1543	9							
06	15390	X	15089	-0-	-301	-0-	677	1	12962	3	Y	1312	1315	0			8
							7	4	1443	9							
07	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	726	1	13463	3	Y	1329	1323	0			14
							5	4	1462	9							
08	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	739	1	13033	3	Y	1391	1386	0			19
							66	4	1530	9							
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	524	1	11147	3	Y	1458	1453	0			18
							6	4	1604	9							
05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	530	1	10991	3	Y	1416	1421	0			13
							8	4	1558	9							
06	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	560	1	10694	3	Y	1354	1357	0			10
							6	4	1489	9							
07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	591	1	10953	3	Y	1386	1379	0			17
							4	4	1525	9							
08	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	603	1	10641	3	Y	1384	1382	0			19
							54	4	1522	9							
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	18600	X	17218	-0-	-1382	-0-	687	1	14663	3	Y	1693	1686	0			27
							6	4	1862	9							
05	19220	X	17288	-0-	-1932	-0-	708	1	14683	3	Y	1716	1720	0			23
							9	4	1888	9							
06	18060	X	16618	-0-	-1442	-0-	737	1	14093	3	Y	1619	1621	0			21
							7	4	1781	9							
07	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	746	1	13860	3	Y	1591	1585	0			27
							5	4	1750	9							
08	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	730	1	12907	3	Y	1536	1534	0			29
							67	4	1690	9							
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	148	1	3142	3	Y	231	229	0			2
							1	4	254	9							
05	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	139	1	2904	3	Y	259	260	0			1
							1	4	285	9							
06	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	138	1	2615	3	Y	284	284	0			1
							1	4	312	9							
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	159	1	2944	3	Y	340	338	0			3
							1	4	374	9							
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	175	1	3112	3	Y	383	383	0			3
							15	4	421	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	9900	X	8358	-0-	-1542	-0-	359	1	7641	3	Y	322	323	0			2
							4	4	354	9							
05	10230	X	8545	-0-	-1685	-0-	376	1	7803	3	Y	327	327	0			2
							6	4	360	9							
06	9900	X	8256	-0-	-1644	-0-	392	1	7524	3	Y	305	305	0			2
							4	4	336	9							
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	401	1	7435	3	Y	308	308	0			2
							2	4	339	9							
08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	435	1	7702	3	Y	330	329	0			3
							40	4	363	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	14310	X	13304	-0-	-1006	-0-	525	1	11204	3	Y	1426	1421	0			23
							6	4	1569	9							
05	14787	X	13114	-0-	-1673	-0-	531	1	11015	3	Y	1418	1422	0			19
							8	4	1560	9							
06	14310	X	12991	-0-	-1319	-0-	570	1	10896	3	Y	1381	1382	0			18
							6	4	1519	9							
07	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	584	1	10824	3	Y	1374	1370	0			22
							4	4	1511	9							
08	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	652	1	11504	3	Y	1521	1512	0			31
							58	4	1673	9							
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	383	1	8141	3	Y	820	817	0			6
							4	4	902	9							
05	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	410	1	8491	3	Y	777	780	0			3
							6	4	855	9							
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	411	1	7864	3	Y	746	746	0			3
							4	4	821	9							
07	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	434	1	8062	3	Y	679	678	0			4
							3	4	747	9							
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	440	1	7763	3	Y	709	706	0			7
							40	4	780	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	11010	X	9682	-0-	-1328	-0-	421	1	8950	3	Y	278	277	0			3
							5	4	306	9							
05	10912	X	9784	-0-	-1128	-0-	435	1	9028	3	Y	286	288	0			1
							6	4	315	9							
06	10170	X	8653	-0-	-1517	-0-	416	1	7962	3	Y	246	246	0			1
							4	4	271	9							
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	479	1	8897	3	Y	247	247	0			1
							4	4	272	9							
08	8773	X	8623	-0-	-150	-0-	445	1	7856	3	Y	256	255	0			2
							40	4	282	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	11100	X	10750	-0-	-350	-0-	459	1	9784	3	Y	456	455	0			3
							5	4	502	9							
05	11470	X	10337	-0-	-1133	-0-	453	1	9388	3	Y	445	446	0			2
							6	4	490	9							
06	11070	X	10000	-0-	-1070	-0-	473	1	9059	3	Y	422	422	0			2
							4	4	464	9							
07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	515	1	9565	3	Y	463	461	0			4
							4	4	509	9							
08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	561	1	9890	3	Y	502	499	0			7
							50	4	552	9							
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	603	1	12881	3	Y	728	725	0			6
							6	4	801	9							
05	14663	X	14263	-0-	-400	-0-	621	1	12881	3	Y	684	686	0			4
							9	4	752	9							
06	14190	X	13017	-0-	-1173	-0-	614	1	11746	3	Y	592	594	0			2
							6	4	651	9							
07	12524	X	12401	-0-	-123	-0-	600	1	11142	3	Y	595	594	0			3
							4	4	655	9							
08	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	633	1	11176	3	Y	648	645	0			6
							57	4	713	9							
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	491	1	10455	3	Y	1089	1087	0			6
							5	4	1198	9							
05	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	505	1	10463	3	Y	1143	1145	0			4
							7	4	1257	9							
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	515	1	9846	3	Y	1122	1122	0			4
							6	4	1234	9							
07	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	547	1	10154	3	Y	1087	1084	0			7
							4	4	1196	9							
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	569	1	10061	3	Y	1193	1186	0			14
							51	4	1312	9							
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	8820	X	7709	-0-	-1111	-0-	325	1	6937	3	Y	403	403	0			2
							4	4	443	9							
05	9114	X	7848	-0-	-1266	-0-	340	1	7041	3	Y	420	421	0			1
							5	4	462	9							
06	8820	X	7285	-0-	-1535	-0-	340	1	6513	3	Y	390	391	0			-0-
							3	4	429	9							
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	359	1	6680	3	Y	399	398	0			1
							2	4	439	9							
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	370	1	6549	3	Y	414	413	0			2
							34	4	455	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-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
04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	413	1	8822	3	Y	428	426	0			4
							5	4	471	9							
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	420	1	8725	3	Y	510	510	0			4
							6	4	561	9							
06	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	429	1	8210	3	Y	481	482	0			3
							4	4	529	9							
07	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	448	1	8311	3	Y	448	446	0			5
							4	4	493	9							
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	461	1	8145	3	Y	427	426	0			6
							42	4	470	9							
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	5760	X	5301	-0-	-459	-0-	211	1	4521	3	Y	516	514	0			4
							1	4	568	9							
05	5983	X	5647	-0-	-336	-0-	230	1	4784	3	Y	572	572	0			4
							4	4	629	9							
06	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	252	1	4823	3	Y	582	582	0			4
							3	4	640	9							
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	259	1	4823	3	Y	566	564	0			6
							2	4	623	9							
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	265	1	4675	3	Y	574	572	0			8
							25	4	631	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
04	8760	X	6582	-0-	-2178	-0-	259	1	5493	3	Y	753	754	0			10
							2	4	828	9							
05	9052	X	6532	-0-	-2520	-0-	274	1	5700	3	Y	504	512	0			2
							4	4	554	9							
06	8400	X	6214	-0-	-2186	-0-	284	1	5435	3	Y	447	449	0			-0-
							3	4	492	9							
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	295	1	5472	3	Y	449	448	0			1
							2	4	494	9							
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	308	1	5428	3	Y	476	474	0			3
							29	4	524	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10110	X	8698	-0-	-1412	-0-	366	1	7783	3	Y	495	494	0			2
							4	4	545	9							
05	10447	X	8877	-0-	-1570	-0-	384	1	7940	3	Y	497	499	0			-0-
							6	4	547	9							
06	10110	X	8407	-0-	-1703	-0-	392	1	7502	3	Y	463	463	0			-0-
							4	4	509	9							
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	401	1	7455	3	Y	467	465	0			2
							2	4	514	9							
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	423	1	7464	3	Y	472	470	0			4
							38	4	519	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

04	8370	X	7909	-0-	-461	-0-	285	1	6068	3	Y	1412	1411	0			23
							3	4	1553	9							
05	8742	X	8193	-0-	-549	-0-	303	1	6287	3	Y	1453	1456	0			20
							5	4	1598	9							
06	8460	X	7553	-0-	-907	-0-	302	1	5797	3	Y	1319	1322	0			17
							3	4	1451	9							
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	280	1	5208	3	Y	1059	1061	0			15
							2	4	1165	9							
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	289	1	5093	3	Y	933	934	0			14
							27	4	1026	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	302	1	6426	3	Y	1136	1138	0			14
							3	4	1250	9							
05	8866	X	7951	-0-	-915	-0-	310	1	6429	3	Y	1097	1102	0			9
							5	4	1207	9							
06	8220	X	7866	-0-	-354	-0-	331	1	6362	3	Y	1064	1064	0			9
							3	4	1170	9							
07	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	314	1	5838	3	Y	938	938	0			9
							2	4	1032	9							
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	346	1	6117	3	Y	1128	1120	0			17
							32	4	1241	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	279	1	5935	3	Y	1192	1180	0			20
							2	4	1311	9							
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	280	1	5810	3	Y	1156	1160	0			16
							5	4	1272	9							
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	286	1	5501	3	Y	1076	1078	0			14
							3	4	1184	9							
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	425	1	7891	3	Y	1493	1479	0			28
							3	4	1642	9							
08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	440	1	7764	3	Y	1508	1503	0			33
							40	4	1659	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8802	-0-	-978	-0-	332	1	7073	3	Y	1266	1266	0			15
							4	4	1393	9							
05	9734	X	8910	-0-	-824	-0-	345	1	7160	3	Y	1272	1277	0			10
							6	4	1399	9							
06	9420	X	8204	-0-	-1216	-0-	347	1	6625	3	Y	1116	1119	0			7
							4	4	1228	9							
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	341	1	6318	3	Y	1179	1172	0			14
							2	4	1297	9							
08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	346	1	6118	3	Y	1290	1284	0			20
							32	4	1419	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		13945	-0-	13945	58740	567	1	12090	3	Y	1165	1158	0			20
							6	4	1282	9							
05	72441	X	13701	-0-	-58740	-0-	571	1	11846	3	Y	1160	1164	0			16
							8	4	1276	9							
06	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	570	1	10912	3	Y	1047	1050	0			13
							6	4	1152	9							
07	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	598	1	11080	3	Y	900	899	0			14
							4	4	990	9							
08	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	607	1	10739	3	Y	570	576	0			8
							54	4	627	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	11287	-0-	-3533	-0-	460	1	9808	3	Y	922	922	0			14
							5	4	1014	9							
05	15097	X	11576	-0-	-3521	-0-	484	1	10040	3	Y	950	953	0			11
							7	4	1045	9							
06	13170	X	11497	-0-	-1673	-0-	521	1	9955	3	Y	923	925	0			9
							6	4	1015	9							
07	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	530	1	9834	3	Y	878	875	0			12
							4	4	966	9							
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	546	1	9634	3	Y	844	843	0			13
							49	4	928	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		9819	-0-	9819	41370	398	1	8481	3	Y	851	847	0			14
							4	4	936	9							
05	50990	X	9620	-0-	-41370	-0-	405	1	8402	3	Y	734	737	0			11
							6	4	807	9							
06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	422	1	8067	3	Y	700	701	0			10
							4	4	770	9							
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	429	1	7984	3	Y	629	628	0			11
							3	4	692	9							
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	431	1	7586	3	Y	604	601	0			14
							39	4	664	9							
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

04	T. A.		20013	-0-	20013	84143	814	1	17347	3	Y	1676	1678	0			40
							8	4	1844	9							
05	104226	X	20083	-0-	-84143	-0-	837	1	17367	3	Y	1698	1702	0			36
							11	4	1868	9							
06	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	845	1	16151	3	Y	1553	1556	0			33
							9	4	1708	9							
07	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	866	1	16101	3	Y	1547	1541	0			39
							6	4	1702	9							
08	16957	X	15804	-0-	-1153	-0-	773	1	13666	3	Y	1176	1181	0			34
							71	4	1294	9							
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

04	9150	X	7907	-0-	-1243	-0-	328	1	6988	3	Y	534	533	0			7
							4	4	587	9							
05	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	373	1	7751	3	Y	519	520	0			6
							6	4	571	9							
06	8910	X	7769	-0-	-1141	-0-	361	1	6881	3	Y	475	476	0			5
							4	4	523	9							
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	361	1	6701	3	Y	527	523	0			9
							2	4	580	9							
08	7502	X	7252	-0-	-250	-0-	356	1	6268	3	Y	541	540	0			10
							33	4	595	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		15994	-0-	15994	72236	662	1	14118	3	Y	1098	1091	0			25
							6	4	1208	9							
05	88046	X	15810	-0-	-72236	-0-	670	1	13925	3	Y	1096	1100	0			21
							9	4	1206	9							
06	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	679	1	13003	3	Y	1006	1009	0			18
							7	4	1107	9							
07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	687	1	12756	3	Y	986	983	0			21
							4	4	1085	9							
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	673	1	11904	3	Y	892	893	0			20
							60	4	981	9							
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	649	1	13824	3	Y	832	830	0			8
							6	4	915	9							
05	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	677	1	14075	3	Y	771	775	0			4
							9	4	848	9							
06	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	693	1	13278	3	Y	676	677	0			3
							7	4	744	9							
07	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	713	1	13244	3	Y	636	634	0			5
							5	4	700	9							
08	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	734	1	12961	3	Y	676	672	0			9
							66	4	744	9							
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	738	1	15734	3	Y	1239	1237	0			14
							8	4	1363	9							
05	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	797	1	16542	3	Y	1136	1141	0			9
							11	4	1250	9							
06	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	824	1	15786	3	Y	1021	1024	0			6
							9	4	1123	9							
07	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	824	1	15305	3	Y	1056	1052	0			10
							6	4	1162	9							
08	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	855	1	15087	3	Y	983	982	0			11
							79	4	1081	9							
09	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	7299	-0-	-2091	-0-	304	1	6475	3	Y	470	470	0			1
							3	4	517	9							
05	8618	X	8272	-0-	-346	-0-	353	1	7318	3	Y	541	542	0			-0-
							6	4	595	9							
06	7920	X	7761	-0-	-159	-0-	361	1	6908	3	Y	444	444	0			-0-
							4	4	488	9							
07	7099	X	4577	-0-	-2522	-0-	221	1	4096	3	Y	235	235	0			-0-
							1	4	259	9							
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	377	1	6645	3	Y	378	375	0			3
							34	4	416	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	431	1	9197	3	Y	715	712	0			6
							5	4	787	9							
05	10478	X	10110	-0-	-368	-0-	428	1	8906	3	Y	700	702	0			4
							6	4	770	9							
06	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	440	1	8444	3	Y	593	595	0			2
							4	4	652	9							
07	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	518	1	9614	3	Y	676	672	0			6
							4	4	744	9							
08	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	535	1	9444	3	Y	712	709	0			9
							48	4	783	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	197	1	4201	3	Y	379	378	0			2
							1	4	417	9							
05	4929	X	4557	-0-	-372	-0-	190	1	3968	3	Y	361	362	0			1
							2	4	397	9							
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	226	1	4326	3	Y	323	323	0			1
							2	4	355	9							
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	250	1	4621	3	Y	257	258	0			-0-
							1	4	283	9							
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	256	1	4513	3	Y	253	251	0			2
							23	4	278	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	21870	X	16723	-0-	-5147	-0-	713	1	15189	3	Y	740	738	0			6
							7	4	814	9							
05	19964	X	15847	-0-	-4117	-0-	691	1	14344	3	Y	730	731	0			5
							9	4	803	9							
06	18240	X	15243	-0-	-2997	-0-	721	1	13800	3	Y	650	652	0			3
							7	4	715	9							
07	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	855	1	15870	3	Y	676	674	0			5
							6	4	744	9							
08	14012	X	11526	-0-	-2486	-0-	594	1	10490	3	Y	354	359	0			-0-
							53	4	389	9							
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14490	X	12505	-0-	-1985	-0-	525	1	11208	3	Y	696	695	0			7
							6	4	766	9							
05	14973	X	13061	-0-	-1912	-0-	569	1	11804	3	Y	618	621	0			4
							8	4	680	9							
06	14490	X	12396	-0-	-2094	-0-	582	1	11140	3	Y	607	609	0			2
							6	4	668	9							
07	11780	X	8549	-0-	-3231	-0-	410	1	7620	3	Y	470	471	0			1
							2	4	517	9							
08	11780	X	7541	-0-	-4239	-0-	388	1	6849	3	Y	244	245	0			-0-
							36	4	268	9							
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	8910	X	7499	-0-	-1411	-0-	309	1	6591	3	Y	541	539	0			7
							4	4	595	9							
05	9207	X	7881	-0-	-1326	-0-	336	1	6956	3	Y	531	533	0			5
							5	4	584	9							
06	8610	X	7245	-0-	-1365	-0-	331	1	6371	3	Y	491	493	0			3
							3	4	540	9							
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	349	1	6458	3	Y	538	535	0			6
							2	4	592	9							
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	362	1	6388	3	Y	517	516	0			7
							33	4	569	9							
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	11730	X	9684	-0-	-2046	-0-	399	1	8509	3	Y	702	699	0			14
							4	4	772	9							
05	11191	X	10319	-0-	-872	-0-	439	1	9113	3	Y	692	694	0			12
							6	4	761	9							
06	10830	X	9841	-0-	-989	-0-	456	1	8726	3	Y	595	597	0			10
							4	4	655	9							
07	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	476	1	8851	3	Y	580	580	0			10
							4	4	638	9							
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	488	1	8596	3	Y	577	575	0			12
							44	4	635	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	776	1	16547	3	Y	1019	1006	0			13
							8	4	1121	9							
05	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	767	1	15915	3	Y	1023	1026	0			10
							11	4	1125	9							
06	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	760	1	14546	3	Y	1024	1025	0			9
							8	4	1126	9							
07	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	772	1	14352	3	Y	964	963	0			10
							5	4	1060	9							
08	15748	X	15448	-0-	-300	-0-	772	1	13634	3	Y	884	884	0			10
							70	4	972	9							
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	590	1	12585	3	Y	857	862	0			5
							6	4	943	9							
05	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	643	1	13350	3	Y	840	843	0			2
							9	4	924	9							
06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	653	1	12514	3	Y	723	725	0			-0-
							7	4	795	9							
07	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	759	1	14097	3	Y	1033	1023	0			10
							5	4	1136	9							
08	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	816	1	14386	3	Y	757	761	0			6
							74	4	833	9							
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	788	2	141	9	N	128	88	1			240
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	895	2	136	9	N	124	244	1			120
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			N	-0-	120	1			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	19096	-0-	15996	15996	16175	2	2921	9	N	2655	2490	1			165
*09	67479	X	51483	-0-	-15996	-0-	45045	2	6438	9	N	5853	5654	1			364

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	137	1	943	3	Y	167	172	0			7
							184	9									
05	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	109	1	840	3	Y	151	151	0			7
							166	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	91	1	847	3	Y	145	141	0			11
							160	9									
07	DLQ G-10		804	-0-	804	804	92	1	609	3	Y	94	94	0			11
							103	9									
08	0		51	-0-	51	855	48	1	3	9	Y	3					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	855					Y	NO RPT					14

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

04	2302	N	2077	-0-	-225	-0-	24	1	1776	3	Y	252	249	0			14
							277	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	78	1	1717	3	Y	318	312	0			20
							350	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	143	1	1991	3	Y	275	283	0			12
							303	9									
07	DLQ G-10		1881	-0-	1881	1881	119	1	1546	3	Y	196	205	0			3
							216	9									
*08	2100	N	1716	-0-	-384	1497	95	1	1373	3	Y	225	222	0			6
							248	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1497					Y	NO RPT					6

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

04	3000	N	2927	-0-	-73	1166	37	1	2685	3	Y	186	188	0			10
							205	9									
05	3100	N	3098	-0-	-2	1164	126	1	2762	3	Y	191	189	0			12
							210	9									
06	3000	N	2950	-0-	-50	1114	185	1	2574	3	Y	174	179	0			7
							191	9									
07	3100	N	2366	-0-	-734	380	158	1	2057	3	Y	137	142	0			2
							151	9									
08	0		2797	-0-	2797	3177	169	1	2434	3	Y	176	173	0			5
							194	9									
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	357					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	58	1	4240	3	Y	95	93	0			5
							105	9									
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	215	1	4714	3	Y	117	115	0			7
							129	9									
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	338	1	4703	3	Y	120	122	0			5
							132	9									
07	DLQ G-10		4670	-0-	4670	4670	299	1	3885	3	Y	442	440	0			7
							486	9									
*08	9685	X	5015	-0-	-4670	-0-	315	1	4538	3	Y	147	149	0			5
							162	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	73	1	5303	3	Y	79	81	0			4
							87	9									
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	236	1	5154	3	Y	31	33	0			2
							34	9									
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	333	1	4639	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
07	DLQ G-10		3755	-0-	3755	3755	264	1	3435	3	Y	51	52	0			1
							56	9									
*08	7435	X	3680	-0-	-3755	-0-	234	1	3369	3	Y	70	69	0			2
							77	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	11730	X	7518	-0-	-4212	-0-	82	1	5962	3	N	1340	1344	0			206
							1474	9									
05	12121	X	7546	-0-	-4575	-0-	262	1	5725	3	N	1417	1404	0			219
							1559	9									
06	11010	X	5506	-0-	-5504	-0-	263	1	3658	3	N	1441	1467	0			193
							1585	9									
07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	619	1	8050	3	N	1136	1180	0			149
							1250	9									
*08	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	639	1	9219	3	N	1225	1207	0			167
							1348	9									
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					167

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
04	14100	X	13394	-0-	-706	-0-	155	1	11312	3	N	1752	1758	0			241
							1927	9									
05	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	576	1	12598	3	N	1722	1713	0			250
							1894	9									
06	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	856	1	11910	3	N	1516	1558	0			208
							1	4	1668	9							
07	14353	X	12105	-0-	-2248	-0-	750	1	9754	3	N	1455	1497	0			166
							1601	9									
08	15066	X	14363	-0-	-703	-0-	809	1	11665	3	N	1717	1690	0			193
							1889	9									
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 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
04	3000	N	2187	-0-	-813	16316	25	1	1853	3	N	281	282	0			16
							309	9									
05	3100	N	2307	-0-	-793	15523	86	1	1871	3	N	318	314	0			20
							350	9									
06	3000	N	2037	-0-	-963	14560	117	1	1630	3	N	264	273	0			11
							290	9									
07	3100	N	3014	-0-	-86	14474	198	1	2570	3	N	224	232	0			3
							246	9									
*08	3100	N	2856	-0-	-244	14230	167	1	2406	3	N	257	253	0			7
							283	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	12190					N	NO RPT					7

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32308	X	16191	-0-	-16117	-0-	1601	1	11001	3	N	3262	3356	0			151
							1	4	3588	9							
05	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	1653	1	12720	3	N	3244	3231	0			164
							3568	9									
06	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	1293	1	12082	3	N	3106	3032	0			238
							3417	9									
07	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	991	1	6534	3	N	1663	1687	0			214
							1829	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					214

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79587	X	14482	-0-	-65105	-0-	1737	1	11932	3	Y	738	752	0			32
							1	4	812	9							
05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	1673	1	12873	3	Y	855	847	0			40
							941	9									
06	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	1330	1	12431	3	Y	930	903	0			67
							1023	9									
07	14973	X	5943	-0-	-9030	-0-	726	1	4787	3	Y	391	410	0			48
							430	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					48

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75872	X	13153	-0-	-62719	-0-	1510	1	10372	3	N	1155	1180	0			52
							1271	9									
05	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1531	1	11784	3	N	1345	1332	0			65
							1480	9									
06	12570	X	11187	-0-	-1383	-0-	1016	1	9492	3	N	617	631	0			51
							679	9									
07	13578	X	5720	-0-	-7858	-0-	697	1	4594	3	N	390	388	0			53
							429	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5814	X	905	-0-	-4909	-0-	96	1	657	3	N	138	142	0			6
							152	9									
05	1023	X	893	-0-	-130	-0-	87	1	667	3	N	126	126	0			6
							139	9									
06	960	X	946	-0-	-14	-0-	77	1	720	3	N	135	131	0			10
							149	9									
07	992	X	728	-0-	-264	-0-	82	1	541	3	N	95	93	0			12
							105	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					12

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6478	X	2481	-0-	-3997	-0-	32	1	2327	3	N	111	112	0			6
							122	9									
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	3	N	107	106	0			7
							118	9									
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	19	25	0			1
07	2573	X	1145	-0-	-1428	-0-	74	1	966	3	N	95	95	0			1
							105	9									
08	0		2077	-0-	2077	2077	119	1	1721	3	N	215	210	0			6
							237	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					6

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 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
04	137913	X	23271	-0-	-114642	-0-	286	1	20936	3	Y	1863	1882	0			103
							2049	9									
05	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	958	1	20960	3	Y	1936	1920	0			119
							2130	9									
06	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	1412	1	19643	3	Y	1805	1848	0			76
							1	4	1986	9							
07	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	1350	1	17557	3	Y	1147	1206	0			17
							1	4	1262	9							
*08	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	1223	1	17633	3	Y	1723	1691	0			49
							1895	9									
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					49

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128505	X	20560	-0-	-107945	-0-	243	1	17766	3	Y	2319	2338	0			129
							2551	9									
05	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	837	1	18307	3	Y	2415	2394	0			150
							2657	9									
06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	1165	1	16207	3	Y	2051	2114	0			87
							1	4	2256	9							
07	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	1278	1	16622	3	Y	1941	1998	0			30
							2135	9									
*08	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	1169	1	16860	3	Y	1981	1953	0			58
							2179	9									
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167554	X	27468	-0-	-140086	-0-	314	1	22979	3	N	3795	3811	0			210
							4175	9									
05	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	1039	1	22741	3	N	3913	3882	0			241
							4304	9									
06	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	1506	1	20958	3	N	3460	3555	0			146
							1	4	3806	9							
07	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	1560	1	20282	3	N	4422	4502	0			66
							1	4	4864	9							
*08	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	1423	1	20526	3	N	3779	3736	0			109
							4157	9									
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					109

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130002	X	21972	-0-	-108030	-0-	250	1	18258	3	N	3149	3186	0			174
							3464	9									
05	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	858	1	18772	3	N	2651	2661	0			164
							2916	9									
06	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	1251	1	17403	3	N	2548	2605	0			107
							1	4	2803	9							
07	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	1267	1	16481	3	N	2833	2898	0			42
							3116	9									
*08	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	1143	1	16477	3	N	2834	2795	0			81
							3117	9									
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					81

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 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
04	14790	X	2322	-0-	-12468	-0-	18	1	1311	3	Y	903	916	0			50
							993	9									
05	15283	X	2382	-0-	-12901	-0-	61	1	1342	3	Y	890	885	0			55
							979	9									
06	2820	X	861	-0-	-1959	-0-	21	1	298	3	Y	493	527	0			21
							542	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	139	1	1803	3	Y	925	932	0			14
							1018	9									
*08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	218	1	3148	3	Y	1026	1011	0			29
							1129	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					29

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6598	X	1017	-0-	-5581	-0-	109	1	752	3	N	142	147	0			6
							156	9									
05	1178	N	976	-0-	-202	-0-	96	1	741	3	N	126	126	0			6
							139	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	N	155	150	0			11
							171	9									
07	1054	N	786	-0-	-268	-0-	87	1	574	3	N	114	112	0			13
							125	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	30	26	3		Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	64	39	3		Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3		N	-0-			-0-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		203	-0-	203	203	203	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		189	-0-	189	189	189	3			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	130	3	1	9	N	1					2
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	N	1					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	N	1					4

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	118	3	1	9	N	1					2
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	N	1					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	93	3	1	9	N	1					4

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	130	3	1	9	N	1					2
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	1					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	3	1	9	N	1					4

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					105
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					90
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	796	3	90	9	Y	82	140	1			93
07	DLQ G-10		313	-0-	313	313	246	3	67	9	Y	61					154
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					154
09	DLQ G-10		512	-0-	512	825	420	3	92	9	Y	84	174	1			64

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	3	3	9	N	3					6
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	N	2					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	N	3					11

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	215654	174322	-0-	-41332	-0-	174061	2	261	9	N	237	178	1			115
05	100223	166791	-0-	66568	66568	166422	2	369	9	N	335	348	1			102
06	96990	92877	-0-	-4113	62455	92682	2	195	9	N	177	165	1			114
07	146236	83781	-0-	-62455	-0-	83612	2	169	9	N	154	166	1			102
08	82733	79816	-0-	-2917	-0-	79644	2	172	9	N	156	170	1			88
09	79500	73090	-0-	-6410	-0-	72928	2	162	9	N	147	163	1			72

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	159	1	789	2	N	-0-					187
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	2	N	-0-					187
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	82	1	434	2	N	-0-					187
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	72	1	365	2	N	-0-					187
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					187
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	286	1	1415	2	N	-0-					165
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-					165
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	83	1	445	2	N	-0-					165
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	75	1	385	2	N	-0-					165
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					165
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	0		429	-0-	429	429	26	1	403	2	Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	1	3	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	540	-0-	-1230	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	X	284	-0-	-1186	-0-	18	1	176	3	Y	82	80	1			2
							90	9									
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	267	1	2109	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	127	1	1519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	9	N	10	93	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
08	12	R	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	72	3	10	9	N	9					19
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	32	3	9	9	N	8					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		55	-0-	55	55	43	3	12	9	N	11					38

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	130	1	704	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	85	1	462	3	Y	-0-	8	1			2
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18030	X	13624	-0-	-4406	-0-	843 200	1 9	12581	3	N	182	319	1			120
05	18631	X	11703	-0-	-6928	-0-	685 182	1 9	10836	3	N	165	86	1			199
06	18030	X	12487	-0-	-5543	-0-	1130 161	1 9	11196	3	N	146	132	1			213
07	17329	X	9298	-0-	-8031	-0-	1034 85	1 9	8179	3	N	77	74	1			216
08	14074	X	11120	-0-	-2954	-0-	848 155	1 9	10117	3	N	141	321	1			36
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					36

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	6	1	92	3	N	-0-					27
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	N	-0-					27
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406	3	N	-0-	10	1			17
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	N	-0-	17	1			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

04	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	192	S	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	183	S	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	183	S	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					100
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					100
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					100
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	206	2	17	9	N	15					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					31
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					31
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					31
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	104	35	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104					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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

04	14B DENY		565	-0-	565	9060	565	1		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		302	-0-	302	9362	302	1		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		192	-0-	192	9554	192	1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		139	-0-	139	9693	139	1		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		202	-0-	202	9895	202	1		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9895				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1		N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1		N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1		N	-0-			-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1		N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1		N	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-			-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1		N	-0-			-0-
09	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

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1		N	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1		N	-0-			-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1		N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1		N	-0-			-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1		N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1		N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	1		N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1		N	-0-			-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1		N	-0-			-0-
09	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
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	1		N	-0-			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1		N	-0-			-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	1		N	-0-			-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1		N	-0-			-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1		N	-0-			-0-
09	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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1		N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1		N	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1		N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1		N	-0-			-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1		N	-0-			-0-
09	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
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1		N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1		N	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1		N	-0-			-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1		N	-0-			-0-
09	0	N	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
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1		N	-0-			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1		N	-0-			-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1		N	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1		N	-0-			-0-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	1		N	-0-			-0-
09	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
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1		N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	1		N	-0-			-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	1		N	-0-			-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1		N	-0-			-0-
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	1		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	1			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	1			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	1			N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	1			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	1			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	1			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	1			N	-0-					-0-
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1			N	-0-					-0-
09	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

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
09	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

04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	1			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	1			N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	1			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6480		6426	-0-	-54	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	6696		5104	-0-	-1592	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
06	6480		6953	-0-	473	473	6953	2			N	-0-					-0-
07	6696		6671	-0-	-25	448	6671	2			N	-0-					-0-
08	6696		6380	-0-	-316	132	6380	2			N	-0-					-0-
09	6480		6057	-0-	-423	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

04	720	N	117	-0-	-603	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	90 #	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	93 #	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	90 #	7	-0-	-83	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ	PR	25	-0-	25	25	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	25	-0-	25	50	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	510	N	20	-0-	-490	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
07	527	N	91	-0-	-436	-0-	24	1	67	2	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	50	-0-	50	214	37	1	13	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	72	-0-	72	286	39	1	33	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	21	-0-	21	307	21	1			N	-0-					-0-
07	318	R	11	-0-	-307	-0-	11	1			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	#	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-					14
05	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					14
06	360	#	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-					14
07	341	#	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					14
08	279	#	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					14
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	82	-0-	82	414	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
06	437 N	23	-0-	-414	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	23	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	0	172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401 S	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	468 S	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	347 S	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*07	543 S	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	372 S	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	0	480	-0-	480	480	480	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 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
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	N	2					83
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1					84
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2					86
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					86
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					86
09	0	1067	-0-	1067	1067	1064	2	3	9	N	3					92

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	378	-0-	378	622	378	2			N	-0-					-0-
05	700 X	78	-0-	-622	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	109	-0-	109	125	109	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	647	-0-	647	772	647	2		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	2290	-0-	2290	3062	2290	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	460	-0-	460	3522	460	2		N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	35	26	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1170	-0-	1170	1205	1170	2		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	959	-0-	959	2164	959	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3155	-0-	3155	5319	3155	2		N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	8194	-0-	8194	16264	8194	2		N	-0-			-0-
05	24811 X	8547	-0-	-16264	-0-	8547	2		N	-0-			-0-
06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2		N	-0-			-0-
07	11470 X	7004	-0-	-4466	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
*08	11470 X	2979	-0-	-8491	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
09	8280 X	7591	-0-	-689	-0-	7591	2		N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	2505	-0-	2505	3612	2505	2		N	-0-			-0-
05	6457 X	2845	-0-	-3612	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	1490	-0-	-1021	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
*08	2759 X	1437	-0-	-1322	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2		N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	1485	-0-	1485	1485	1485	2		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	4170	-0-	4170	5655	4170	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5655				N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4440 X	4034	-0-	-406	-0-	4034	2			N	-0-					129
05	4588 X	3987	-0-	-601	-0-	3987	2			N	-0-					129
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					129
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					129
*08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					129
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8100 X	7750	-0-	-350	-0-	7742	2	8	9	N	7					71
05	8370 X	7377	-0-	-993	-0-	7371	2	6	9	N	5	22	1			54
06	7800 X	6945	-0-	-855	-0-	6942	2	3	9	N	3					57
07	8060 X	7635	-0-	-425	-0-	7633	2	2	9	N	2					59
08	7998 X	7156	-0-	-842	-0-	7152	2	4	9	N	4					63
09	7740 X	7285	-0-	-455	-0-	7279	2	6	9	N	5					68

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

04	660 N	568	-0-	-92	-0-	567	2	1	9	N	1					10
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-	2	1			8
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					8
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					8
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					8

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

04	39210	X	34198	-0-	-5012	-0-	34155	2	43	9	N	39					320
05	40362	X	38101	-0-	-2261	-0-	38075	2	26	9	N	24	116	1			228
06	39060	X	34508	-0-	-4552	-0-	34493	2	15	9	N	14					242
07	40362	X	38054	-0-	-2308	-0-	38041	2	13	9	N	12					254
08	40083	X	36182	-0-	-3901	-0-	36161	2	21	9	N	19					273
09	36870	X	NO RPT	-0-	-36870	-0-					N	NO RPT					273

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

04	4950	X	4940	-0-	-10	-0-	4933	2	7	9	N	6					44
05	5115	X	4474	-0-	-641	-0-	4471	2	3	9	N	3	14	1			33
06	4950	X	3404	-0-	-1546	-0-	3403	2	1	9	N	1					34
07	5115	X	2811	-0-	-2304	-0-	2810	2	1	9	N	1					35
08	5115	X	3629	-0-	-1486	-0-	3627	2	2	9	N	2					37
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					37

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10490	2	7	9	N	6					61
05	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9695	2	7	9	N	6	29	1			38
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10061	2	4	9	N	4					42
07	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10372	2	3	9	N	3					45
*08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10173	2	6	9	N	5					50
09	8940	X	8388	-0-	-552	-0-	8382	2	6	9	N	5					55

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	N	2					22
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1	5	1			18
06	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1515	2	1	9	N	1					19
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1					20
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1585	2	1	9	N	1					21
09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1524	2	1	9	N	1					22

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					11
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	N	1	5	1			7
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1322	2	1	9	N	1					8
07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			N	-0-					8
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1302	2	1	9	N	1					9
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					9

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

04	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	1802	3			N	-0-					172
05	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	1846	3			N	-0-					172
06	1920	X	1634	-0-	-286	-0-	1634	3			N	-0-					172
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	0		28391	-0-	28391	28391	28391	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	26591					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

04	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	4672	-0-	-2588	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
*08	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	200	1	766	3	Y	2					2
							2	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	261	1	709	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	177	1	598	3	Y	2					2
							2	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	237	1	795	3	Y	1					3
							1	9									
08	961	N	639	-0-	-322	-0-	145	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
09	0		1200	-0-	1200	1200	281	1	919	3	Y	-0-					4

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 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
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	142	1	619	3	Y	2					2
							2	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	193	1	616	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	173	1	667	3	Y	1					1
							1	9									
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	150	1	610	3	Y	1					2
							1	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	199	1	821	3	Y	1					3
							1	9									
09	0		843	-0-	843	843	169	1	674	3	Y	-0-					3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	497	3	N	2					2
							2	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	182	1	600	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	99	1	390	3	N	1					1
							1	9									
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	100	1	423	3	N	1					2
							1	9									
08	775	N	503	-0-	-272	-0-	95	1	407	3	N	1					3
							1	9									
09	0		636	-0-	636	636	124	1	512	3	N	-0-					3

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
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	235	1	1044	3	N	-0-					143
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	1179	1	3854	3	N	-0-					143
06	1860	X	1733	-0-	-127	-0-	352	1	1381	3	N	-0-					143
07	1922	X	1465	-0-	-457	-0-	282	1	1183	3	N	-0-					143
08	1922	X	1125	-0-	-797	-0-	215	1	910	3	N	-0-					143
09	0		1700	-0-	1700	1700	333	1	1367	3	N	-0-					143

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
04	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	216	1	811	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	800	-0-	-564	-0-	219	1	581	3	N	-0-					-0-
06	960	N	755	-0-	-205	-0-	175	1	580	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	813	-0-	-241	-0-	191	1	622	3	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	235	1	776	3	N	-0-					-0-
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	387	1	1231	3	N	-0-					-0-

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	135	1			163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	671	3	N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	230	1	606	3	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	198	1	653	3	N	-0-					-0-
07	868	N	458	-0-	-410	-0-	108	1	350	3	N	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	171	1	563	3	N	-0-					-0-
09	0		713	-0-	713	713	197	1	516	3	N	-0-					-0-

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
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	360	1	1565	3	N	-0-					40
05	1178	N	670	-0-	-508	-0-	160	1	510	3	N	-0-					40
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	245	1	944	3	N	-0-					40
07	1178	N	949	-0-	-229	-0-	187	1	762	3	N	-0-					40
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	151	1	623	3	N	-0-					40
09	1140	N	827	-0-	-313	-0-	166	1	661	3	N	-0-					40

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
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	131	1	499	3	N	-0-					-0-
05	620	N	287	-0-	-333	-0-	77	1	210	3	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	120	1	404	3	N	-0-					-0-
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	109	1	364	3	N	-0-					-0-
08	279	N	9	-0-	-270	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
09	510	N	124	-0-	-386	-0-	29	1	95	3	N	-0-					-0-

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
04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1360	1	5660	3	N	-0-					157
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	2035	1	6147	3	N	-0-					157
06	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	1211	1	4461	3	N	-0-					157
07	6262	X	3985	-0-	-2277	-0-	830	1	3155	3	N	-0-					157
08	6262	X	3298	-0-	-2964	-0-	679	1	2619	3	N	-0-					157
09	0		3129	-0-	3129	3129	663	1	2466	3	N	-0-					157

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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	122	1	534	3	N	-0-					32
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	131	1	422	3	N	-0-					32
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	180	1	699	3	N	-0-					32
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	161	1	663	3	N	-0-					32
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	153	1	641	3	N	-0-					32
09	0		633	-0-	633	633	126	1	507	3	N	-0-					32

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
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	153	1	671	3	N	3					3
							3	9									
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	163	1	525	3	N	4	7	1			-0-
							4	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	150	1	584	3	N	2					2
							2	9									
07	868	N	714	-0-	-154	-0-	139	1	574	3	N	1					3
							1	9									
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	131	1	547	3	N	1					4
							1	9									
09	0		738	-0-	738	738	147	1	591	3	N	-0-					4

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
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	N	5					8
							6	9									
05	713	N	568	-0-	-145	-0-	150	1	411	3	N	6	11	1			3
							7	9									
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	111	1	377	3	N	3					6
							3	9									
07	868	N	649	-0-	-219	-0-	148	1	500	3	N	1					7
							1	9									
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	211	1	726	3	N	1					8
							1	9									
09	0		791	-0-	791	791	184	1	607	3	N	-0-					8

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
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	523	3	N	3					6
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	149	1 4 9	466	3	N	4	7	1			3
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	317	3	N	1					4
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					5
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	122	1	490	3	N	-0-					5
09	0		546	-0-	546	546	112	1	434	3	N	-0-					5

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	234	1 8 9	978	3	N	7					14
05	1240	N	849	-0-	-391	-0-	208	1 9 9	632	3	N	8	15	1			7
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	277	1 3 9	1025	3	N	3					10
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	414	1 1 9	1588	3	N	1					11
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	505	1 1 9	1955	3	N	1					12
09	0		1925	-0-	1925	1925	406	1	1519	3	N	-0-					12

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	138	1	598	3	N	-0-					35
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	179	1	567	3	N	-0-					35
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	160	1	612	3	N	-0-					35
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	3	N	-0-					35
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	156	1	635	3	N	-0-					35
09	0		608	-0-	608	608	123	1	485	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	234	1 4 9	1043	3	N	4					10
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	684	1 6 9	2245	3	N	5	9	1			6
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	465	1 3 9	1835	3	N	3					9
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	445	1 1 9	1877	3	N	1					10
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	345	1 2 9	1470	3	N	2					12
09	0		1715	-0-	1715	1715	335	1	1380	3	N	-0-					12

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
04	1140	N	808	-0-	-332	-0-	150	1 3 9	655	3	N	3					6
05	1023	N	463	-0-	-560	-0-	109	1 4 9	350	3	N	4	7	1			3
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	200	1 1 9	776	3	N	1					4
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	201	1 1 9	822	3	N	1					5
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	234	1	970	3	N	-0-					5
09	0		1216	-0-	1216	1216	243	1	973	3	N	-0-					5

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	290	1	1113	3	N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	245	1	667	3	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	227	1	770	3	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	269	1	906	3	N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	412	1	1406	3	N	-0-					-0-
09	0		900	-0-	900	900	210	1	690	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1267	-0-	-1193	-0-	265	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	700	1	1880	3	N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	682	1	2279	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	587	1	1942	3	N	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	634	1	2128	3	N	-0-					-0-
09	0		2383	-0-	2383	2383	563	1	1820	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	810	-0-	-1200	-0-	168	1	639	3	N	3					6
							3	9									
05	1426	N	278	-0-	-1148	-0-	74	1	200	3	N	4	7	1			3
							4	9									
06	1890	N	116	-0-	-1774	-0-	26	1	89	3	N	1					4
							1	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	371	1	1233	3	N	1					5
							1	9									
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	644	1	2167	3	N	-0-					5
09	0		2488	-0-	2488	2488	586	1	1901	3	N	1					6
							1	9									

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
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	219	1	825	3	Y	9					28
							10	9									
05	1085	N	147	-0-	-938	-0-	36	1	97	3	Y	13					41
							14	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	70	1	231	3	Y	14					55
							15	9									
07	1085	N	167	-0-	-918	-0-	38	1	123	3	Y	5	26	1			34
							6	9									
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	30	1	102	3	Y	16	13	1			37
							18	9									
09	0		167	-0-	167	167	30	1	97	3	Y	36	12	1			61
							40	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	245	1	915	3	Y	19					49
								21	9									
05	1116	N	747	-0-		-369	-0-	197	1	520	3	Y	27					76
								30	9									
06	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	333	1	1097	3	Y	10					86
								11	9									
07	1209	N	769	-0-		-440	-0-	179	1	583	3	Y	6	43	1			49
								7	9									
08	744	N	543	-0-		-201	-0-	122	1	402	3	Y	17	19	1			47
								19	9									
*09	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	356	1	1129	3	Y	36	14	1			69
								40	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5985	X	5985	-0-		-0-	-0-	1229	1	4743	3	Y	12					31
								13	9									
05	4227	X	4227	-0-		-0-	-0-	1123	1	3084	3	Y	18					49
								20	9									
06	4228	X	4228	-0-		-0-	-0-	954	1	3253	3	Y	19					68
								21	9									
07	6200	X	4666	-0-		-1534	-0-	1056	1	3603	3	Y	6	35	1			39
								7	9									
08	6469	X	6469	-0-		-0-	-0-	1449	1	5001	3	Y	17	17	1			39
								19	9									
09	6000	X	4068	-0-		-1932	-0-	930	1	3098	3	Y	36	13	1			62
								40	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	427	1	1693	3	Y	9					23
								10	9									
05	3100	N	4761	-0-		1661	1661	1235	1	3512	3	Y	13					36
								14	9									
06	3000	N	3248	-0-		248	1909	715	1	2507	3	Y	24					60
								26	9									
07	6630	X	4721	-0-		-1909	-0-	1038	1	3676	3	Y	6	32	1			34
								7	9									
08	5044	X	5044	-0-		-0-	-0-	1095	1	3931	3	Y	16	16	1			34
								18	9									
09	0		4815	-0-		4815	4815	1071	1	3704	3	Y	36	13	1			57
								40	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	357	1	1600	3	N	3					9
								3	9									
05	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	283	1	934	3	N	4					13
								4	9									
06	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	435	1	1723	3	N	5					18
								6	9									
07	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	444	1	1881	3	N	6	11	1			13
								7	9									
08	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	289	1	1237	3	N	16	9	1			20
								18	9									
09	0		3382	-0-		3382	3382	649	1	2693	3	N	36	10	1			46
								40	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2280 N	1882	-0-	-398	-0-	1879	3	3	9	Y	3					42
05	3100 N	3217	-0-	117	117	3217	3			Y	-0-					42
06	3000 N	3131	-0-	131	248	3131	3			Y	-0-					42
07	3100 N	3942	-0-	842	1090	3938	3	4	9	Y	4					46
08	4688 X	3598	-0-	-1090	-0-	3590	3	8	9	Y	7					53
09	2520 X	1676	-0-	-844	-0-	1661	3	15	9	Y	14					67

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

04	3540 X	3382	-0-	-158	-0-	3362	3	20	9	Y	18					50
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5174	3	2	9	Y	2					52
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-					52
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6221	3	22	9	Y	20					72
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5753	3	14	9	Y	13					85
09	5010 X	4503	-0-	-507	-0-	4488	3	15	9	Y	14					99

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

04	5520 X	4930	-0-	-590	-0-	4910	3	20	9	Y	18					76
05	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8425	3	1	9	Y	1					77
06	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8731	3	3	9	Y	3					80
07	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9728	3	34	9	Y	31					111
08	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10326	3	42	9	Y	38					149
*09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7646	3	20	9	Y	18					167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
AGERON ENERGY, LLC 008625
DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

*12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	N	286	2	0	304	1	151
							315	9									
*01	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	15	1	727	3	N	235	4	0	191	1	191
							259	9									
*02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	N	3	3	0			191
							3	9									
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	20	1	895	3	N	3	3	0	180	1	11
							3	9									
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	20	1	940	3	N	363	2	0	372	1	-0-
							399	9									
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	16	1	876	3	N	249	3	0	246	1	-0-
							274	9									
*06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	N	176	176	1			-0-
							194	9									
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	10	1	561	3	N	152	152	1			-0-
							167	9									
08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	N	181	181	1			-0-
							199	9									
*09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	N	97	97	1			-0-
							22	4	107	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

*12	679	X	679	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	413	373	1			238
							454	9									
*01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	120	95	1			263
							132	9									
*02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	-0-					263
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	1	100	1			164
							1	9									
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	N	314	478	1			-0-
							345	9									
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	195	195	1			-0-
							215	9									
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	181	181	1			-0-
							199	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	86	1			-0-
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	261	261	1			-0-
							287	9									
*09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	154	154	1			-0-
							34	4	169	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	847	3	N	277	261	1			249
							305	9									
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	N	261	1	0	350	1	159
							287	9									
*02	840	N	664	-0-	-176	-0-	13	1	651	3	N	-0-	121	1			38
03	1178	N	973	-0-	-205	-0-	22	1	951	3	N	-0-					38
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	14	1	676	3	N	583	621	1			-0-
							641	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	N	251	251	1			-0-
							276	9									
*06	930	N	557	-0-	-373	-0-	6	1	334	3	N	197	197	1			-0-
							217	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	16	1	925	3	N	364	364	1			-0-
							400	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	12	1	760	3	N	116	116	1			-0-
							128	9									
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	N	87	87	1			-0-
							20	4	96	9							

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

*12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	N	45	1	0	99	1	182
							50	9									
*01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	27	1	1320	3	N	195	3	0	90	1	284
							7	4	215	9							
*02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	16	1	801	3	N	1	2	0	186	1	97
							1	9									
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	17	1	774	3	N	-0-	90	1			7
							194	4									
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1443	3	N	314	321	1			-0-
							9	4	345	9							
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	24	1	1353	3	N	446	446	1			-0-
							1	4	491	9							
*06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	27	1	1502	3	N	321	321	1			-0-
							2	4	353	9							
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	N	298	298	1			-0-
							1	4	328	9							
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	12	1	701	3	N	317	317	1			-0-
							15	4	349	9							
*09	354	X	354	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	183	183	1			-0-
							8	4	201	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

*12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	536	3	31	4	N	142	1	0	212	1	226
							156	9									
*01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	1658	3	119	4	N	605	4	0	488	1	339
							666	9									
*02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1263	3	7	4	N	39	4	0	374	1	-0-
							43	9									
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1338	3	75	4	N	375	3	0	372	1	-0-
							413	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	474	3	70	4	N	335	1	0	334	1	-0-
							369	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1162	3	37	4	N	181	181	1			-0-
							199	9									
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	487	3	285	9	N	259	259	1			-0-
*09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1348	3	55	4	N	184	184	1			-0-
							202	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8342	-0-	-1175	-0-	154	1	8115	3	N	13	13	0			346
							59	4	14	9							
*01	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	253	1	12360	3	N	30	30	0			346
							62	4	33	9							
*02	8008	X	7853	-0-	-155	-0-	151	1	7628	3	N	19	19	0			346
							53	4	21	9							
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	195	1	8687	3	N	21	21	0	188	1	158
							55	4	23	9							
04	11460	X	7259	-0-	-4201	-0-	148	1	7044	3	N	18	18	0			158
							47	4	20	9							
05	11842	X	7170	-0-	-4672	-0-	123	1	6987	3	N	8	8	0			158
							51	4	9	9							
*06	11460	X	5207	-0-	-6253	-0-	93	1	5112	3	Y	2	2	0			158
							2	9									
07	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	134	1	7728	3	Y	1	1	0			158
							1	9									
*08	8959	X	7078	-0-	-1881	-0-	113	1	6965	3	Y	-0-					158
09	7290	X	1240	-0-	-6050	-0-	22	1	1218	3	Y	-0-					158

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	12	1	664	3	N	129	178	1			303
							142	9									
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	14	1	684	3	N	197	1	0	202	1	297
							217	9									
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	N	1	1	0	265	1	32
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	N	76	108	1			-0-
							84	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	N	179	179	1			-0-
							197	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	12	1	691	3	N	286	286	1			-0-
							315	9									
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	7	1	399	3	N	245	245	1			-0-
							270	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	N	184	184	1			-0-
							202	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	368	3	N	173	173	1			-0-
							190	9									
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	471	3	N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					128
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					128
*09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2568	-0-	-1121	-0-	47	1	2499	3	N	20	2	0			100
							22	9									
*01	3689	X	2544	-0-	-1145	-0-	50	1	2450	3	N	40	3	0			137
							44	9									
*02	3108	X	2312	-0-	-796	-0-	45	1	2264	3	N	3	3	0			137
							3	9									
03	3317	X	2662	-0-	-655	-0-	58	1	2601	3	N	3	3	0			137
							3	9									
04	2820	X	2292	-0-	-528	-0-	47	1	2243	3	N	2	3	0	92	1	44
							2	9									
05	2573	X	1567	-0-	-1006	-0-	26	1	1540	3	N	1	1	0			44
							1	9									
*06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	55	1	3047	3	N	-0-					44
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	52	1	2998	3	N	-0-					44
*08	2666	X	2315	-0-	-351	-0-	37	1	2278	3	N	-0-					44
09	3090	X	363	-0-	-2727	-0-	8	1	355	3	N	-0-					44

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					173
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	N	108	1	0			280
							19	4	119	9							
*02	644	N	65	-0-	-579	-0-	1	1	64	3	N	-0-					280
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	N	1	1	0			280
							1	9									
04	630	N	57	-0-	-573	-0-	1	1	56	3	N	-0-	98	1			182
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	95	277	1			-0-
							105	9									
*06	630	N	161	-0-	-469	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	-0-					-0-
							22	4									
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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	4991	X	4854	-0-	-137	-0-	90	1	4764	3	N	-0-					212
*01	4991	X	4273	-0-	-718	-0-	85	1	4188	3	N	-0-					212
*02	4704	X	3841	-0-	-863	-0-	75	1	3766	3	N	-0-					212
03	5208	X	280	-0-	-4928	-0-	5	1	242	3	N	-0-					212
							33	4									
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	122	1	5802	3	N	-0-					212
							22	4									
05	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	80	1	4497	3	N	-0-					212
*06	4140	X	3709	-0-	-431	-0-	66	1	3630	3	N	-0-					212
							13	4									
07	6138	X	865	-0-	-5273	-0-	15	1	850	3	N	-0-					212
*08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	99	1	6077	3	N	-0-					212
09	5940	X	4296	-0-	-1644	-0-	79	1	4217	3	N	-0-					212

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		164	-0-		164	164		3	1	138	3	N	21	187	1			100
									23	9									
*01	14B2 EXT		337	-0-		337	501		4	1	210	3	N	112					212
									123	9									
*02	T. A.		137	-0-		137	638		3	1	134	3	N	-0-					212
*03	737	X	99	-0-		-638	-0-		2	1	97	3	N	-0-					212
04	282	X	282	-0-		-0-	-0-		6	1	275	3	N	1	88	1			125
									1	9									
05	248	X	-0-	-0-		-248	-0-						N	117	242	1			-0-
06	240	X	-0-	-0-		-240	-0-						N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-		-279	-0-						N	-0-					-0-
*08	279	X	-0-	-0-		-279	-0-						N	97	97	1			-0-
09	270	X	-0-	-0-		-270	-0-						N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2244	X	2244	-0-		-0-	-0-		37	1	1938	3	N	152	116	1			248
									102	4	167	9							
*01	2449	X	2432	-0-		-17	-0-		45	1	2197	3	N	113	1	0	152	1	208
									66	4	124	9							
*02	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-		62	1	3133	3	N	178	1	0			385
									157	4	196	9							
03	2883	X	52	-0-		-2831	-0-		1	1	49	3	N	1	190	1			196
									1	4	1	9							
04	2790	X	18	-0-		-2772	-0-		18	3			N	-0-	83	1			113
05	4030	X	225	-0-		-3805	-0-		4	1	217	3	N	-0-					113
									4	4									
*06	3900	X	3213	-0-		-687	-0-		47	1	2610	3	N	303	303	1			113
									223	4	333	9							
07	4030	X	1765	-0-		-2265	-0-		24	1	1481	3	N	137	250	1			-0-
									109	4	151	9							
*08	217	X	-0-	-0-		-217	-0-						N	-0-					-0-
09	3210	X	113	-0-		-3097	-0-		3	1	110	3	N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					255
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					255
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	98	98	1			255
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					255
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					255
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5456	X	4391	-0-		-1065	-0-		82	1	4308	3	N	1	1	0			243
									1	9									
*01	5456	X	4092	-0-		-1364	-0-		82	1	4007	3	N	3	3	0			243
									3	9									
*02	4928	X	3873	-0-		-1055	-0-		75	1	3796	3	N	2	2	0			243
									2	9									
03	4588	X	4353	-0-		-235	-0-		96	1	4255	3	N	2	2	0			243
									2	9									
04	4440	X	4163	-0-		-277	-0-		86	1	4076	3	N	1	1	0			243
									1	9									
05	4402	X	2846	-0-		-1556	-0-		49	1	2797	3	N	-0-					243
*06	4200	X	3543	-0-		-657	-0-		64	1	3479	3	Y	-0-					243
07	4674	X	4674	-0-		-0-	-0-		80	1	4594	3	Y	-0-					243
*08	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-		74	1	4566	3	Y	-0-					243
09	4170	X	3894	-0-		-276	-0-		72	1	3821	3	Y	1	96	1			148
									1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-		57	1	3007	3	N	259	7	0	263	1	67
									285	9									
*01	2492	X	2492	-0-		-0-	-0-		48	1	2332	3	N	102	7	0	90	1	72
									112	9									
*02	3500	X	2422	-0-		-1078	-0-		47	1	2367	3	N	7	7	0			72
									8	9									
03	3875	X	2637	-0-		-1238	-0-		57	1	2534	3	N	42	6	0	108	1	-0-
									46	9									
04	3750	X	2807	-0-		-943	-0-		49	1	2337	3	N	383	3	0	380	1	-0-
									421	9									
05	3348	X	2061	-0-		-1287	-0-		33	1	1859	3	N	154	4	0	150	1	-0-
									169	9									
*06	2580	X	2219	-0-		-361	-0-		38	1	2084	3	Y	88	88	1			-0-
									97	9									
07	2914	X	2513	-0-		-401	-0-		42	1	2397	3	Y	67	67	1			-0-
									74	9									
*08	2914	X	2262	-0-		-652	-0-		36	1	2224	3	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
09	2820	X	2212	-0-		-608	-0-		41	1	2171	3	Y	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1885	X	1885	-0-		-0-	-0-		23	1	1223	3	N	581	1	0	393	1	339
									639	9									
*01	1922	X	469	-0-		-1453	-0-		3	1	148	3	N	289	356	1			272
									318	9									
*02	1736	X	741	-0-		-995	-0-		14	1	709	3	N	16	1	0	287	1	-0-
									18	9									
03	1891	N	1325	-0-		-566	-0-		18	1	793	3	N	467	1	0	466	1	-0-
									514	9									
04	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-		26	1	1216	3	N	520	520	1			-0-
									572	9									
05	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-		12	1	656	3	N	370	370	1			-0-
									407	9									
*06	1290	N	745	-0-		-545	-0-		7	1	413	3	N	295	295	1			-0-
									325	9									
07	1891	N	446	-0-		-1445	-0-		1	1	43	3	N	365	365	1			-0-
									402	9									
08	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-		13	1	728	3	N	448	448	1			-0-
									493	9									
*09	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-		16	1	877	3	N	237	237	1			-0-
									53	4	261	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2697	X	2644	-0-	-53	-0-	45	1	2394	3	N	186	3	0	215	1	269
							205	9									
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	56	1	2718	3	N	506	6	0	462	1	307
							557	9									
*02	2884	X	2270	-0-	-614	-0-	44	1	2220	3	N	5	5	0			307
							6	9									
03	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	51	1	2276	3	N	164	4	0	467	1	-0-
							180	9									
04	3210	X	1455	-0-	-1755	-0-	24	1	1128	3	N	275	1	0	274	1	-0-
							303	9									
05	3317	X	2358	-0-	-959	-0-	38	1	2118	3	N	184	2	0	182	1	-0-
							202	9									
*06	3210	X	193	-0-	-3017	-0-	3	1	190	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	610	-0-	-1901	-0-	10	1	591	3	N	-0-					-0-
							9	4									
08	2511	X	947	-0-	-1564	-0-	14	1	827	3	N	96	96	1			-0-
							106	9									
*09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	42	1	2146	3	N	145	145	1			-0-
							160	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2418	3	1077	9	N	979	3	0			1163
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			1163
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1163
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	306	3	1	9	N	1	1	8			1163
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1163
*06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					1163
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	520	3	22	4	N	-0-					1163
*08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					1163
09	540	X	205	-0-	-335	-0-	188	3	17	4	N	-0-					1163

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	977	3	14	4	N	178	242	1			67
							196	9									
*01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2556	3	24	4	N	485	3	0	418	1	131
							534	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	2	0	229	1	-0-
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1056	3	48	4	N	741	741	1			-0-
							815	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1184	3	102	4	N	-0-					-0-
*08	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	720	3	34	4	N	-0-					-0-

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	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	19	1	1084	3	N	125	128	1			291
							138	9									
*01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	76	90	1			277
							84	9									
*02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	N	-0-	71	1			206
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	N	-0-					206
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	N	-0-	186	1			20
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	N	187	207	1			-0-
							206	9									
*06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	3	N	-0-					-0-
*09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2263	X	2019	-0-	-244	-0-	37	1	1954	3	Y	25	4	0	27	1	13
							28	9									
*01	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	42	1	2037	3	Y	40	5	0	27	1	21
							44	9									
*02	2044	X	1757	-0-	-287	-0-	34	1	1719	3	Y	4	4	0			21
							4	9									
03	2015	X	1664	-0-	-351	-0-	36	1	1607	3	Y	19	3	0	37	1	-0-
							21	9									
04	2040	X	1724	-0-	-316	-0-	35	1	1675	3	Y	13	2	0	11	1	-0-
							14	9									
05	2108	X	1643	-0-	-465	-0-	28	1	1592	3	Y	21	3	0	18	1	-0-
							23	9									
*06	2040	X	1446	-0-	-594	-0-	26	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1385	-0-	-568	-0-	23	1	1362	3	Y	-0-					-0-
08	1798	X	499	-0-	-1299	-0-	8	1	488	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1740	X	1174	-0-	-566	-0-	22	1	1152	3	Y	-0-					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	22475	X	17992	-0-	-4483	-0-	330	1	17383	3	Y	254	22	0	276	1	143
							279	9									
*01	22475	X	16995	-0-	-5480	-0-	334	1	16340	3	Y	292	30	0	248	1	157
							321	9									
*02	20300	X	14426	-0-	-5874	-0-	281	1	14117	3	Y	25	25	0			157
							28	9									
03	18600	X	15306	-0-	-3294	-0-	331	1	14774	3	Y	183	21	0	319	1	-0-
							201	9									
04	17400	X	13054	-0-	-4346	-0-	268	1	12668	3	Y	107	10	0	97	1	-0-
							118	9									
05	17980	X	13433	-0-	-4547	-0-	233	1	13005	3	Y	177	14	0	163	1	-0-
							195	9									
*06	16440	X	12158	-0-	-4282	-0-	216	1	11941	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	15965	X	12257	-0-	-3708	-0-	205	1	12052	3	Y	-0-					-0-
*08	15314	X	13215	-0-	-2099	-0-	209	1	12906	3	Y	91	8	0	83	1	-0-
							100	9									
*09	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	244	1	12907	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-	188	1			295
*01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	2667	3	30	4	N	583	3	0	546	1	329
							641	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	2	0	584	1	-0-
03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	759	3	33	4	N	248	248	1			-0-
							273	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	224	3	57	4	N	51	51	0			-0-
							56	9									
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	984	3	58	4	N	277	277	0			-0-
							305	9									
*08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	3680	3	1375	9	N	1250	1250	0			-0-
*09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	732	3	41	4	N	382	382	0			-0-
							420	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	60	1	2874	3	Y	524	618	1			376
							28	4	576	9							
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	56	1	3241	3	Y	403	413	1			366
							443	9									
06	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	30	1	1678	3	Y	379	501	1			244
							417	9									
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	49	1	2723	3	Y	62	104	1			202
							15	4	68	9							
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					202
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					202

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

*12	1426	N	600	-0-	-826	-0-	461	3	139	9	Y	126	189	1			69
*01	961	N	640	-0-	-321	-0-	381	3	259	9	Y	235	146	1			158
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					158
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					158
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1029	3	34	9	Y	31	186	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	N	1	1	0			399
05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1	1	0			399
*06	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					399
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					399
*08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	290	1			109
*09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					109

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

*12	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	44	1	2329	3	Y	16	4	0			159
							18	9									
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	47	1	2306	3	Y	450	6	0	495	1	108
							495	9									
*02	2380	X	1599	-0-	-781	-0-	30	1	1544	3	Y	4	4	0			108
							21	4	4	9							
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	58	1	2578	3	Y	116	5	0	219	1	-0-
							128	9									
04	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	47	1	2214	3	Y	223	2	0	221	1	-0-
							245	9									
05	2852	X	857	-0-	-1995	-0-	14	1	746	3	Y	88	1	0	87	1	-0-
							97	9									
*06	2760	X	2160	-0-	-600	-0-	39	1	2121	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1157	-0-	-1602	-0-	18	1	1050	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
08	2759	X	710	-0-	-2049	-0-	10	1	609	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
09	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	44	1	2345	3	Y	-0-					-0-

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	24	1	1276	3	N	342	1	0	392	1	147
							376	9									
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	25	1	1213	3	N	396	2	0	200	1	341
							436	9									
*02	1512	N	531	-0-	-981	-0-	10	1	521	3	N	-0-	39	1			302
03	1674	N	2	-0-	-1672	-0-	2	3			N	-0-	302	1			-0-
04	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	17	1	811	3	N	343	343	1			-0-
							377	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	61	61	1			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	878	-0-	-362	-0-	14	1	778	3	N	78	78	1			-0-
							86	9									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	17	1	1060	3	N	307	307	1			-0-
							338	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	687	3	N	102	102	1			-0-
							112	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1219	3	232	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
*01	1333	X	970	-0-	-363	-0-	764	3	205	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
*02	1092	X	1076	-0-	-16	-0-	929	3	146	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
03	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	1094	3	6	4	Y	1	1	0			239
							1	9									
04	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	1087	3	1	4	Y	-0-					239
05	1209	X	1093	-0-	-116	-0-	1091	3	2	4	Y	-0-					239
*06	1140	X	781	-0-	-359	-0-	781	3			Y	-0-					239
07	1178	X	755	-0-	-423	-0-	755	3			Y	-0-					239
*08	1116	X	904	-0-	-212	-0-	904	3			Y	-0-					239
09	1080	X	964	-0-	-116	-0-	964	3			Y	-0-					239

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1	1	0			510
*01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2	2	0			510
*02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1	1	0			510
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					510
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	24	3	4	4	N	378	815	1			73
							416	9									
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					73
*06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					73
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					73
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					73
*09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					73

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

*12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	329	3	139	9	N	126	104	1			66
*01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	282	3	75	9	N	68	1	0	104	1	29
*02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	132	3	17	9	N	15	44	1			-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	46	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	204	3	3	4	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	350	3	2	4	N	229	229	1			-0-
							252	9									
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	644	3	2	4	N	158	158	1			-0-
							174	9									
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	572	3	230	9	N	209	209	1			-0-
*09	593	X	593	-0-	-0-	-0-	466	3	2	4	N	114	114	1			-0-
							125	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1424	3	460	9	N	418	1	0	371	1	219
*01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	4	N	440	2	0	469	1	188
							484	9									
*02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	626	3	2	4	N	118	1	0	305	1	-0-
							130	9									
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	283	3	1	4	N	173	173	1			-0-
							190	9									
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	71	3	1	4	N	57	57	1			-0-
							63	9									
*06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	226	3	1	4	N	197	197	1			-0-
							217	9									
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1737	3	19	4	N	359	359	1			-0-
							395	9									
*08	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	982	3	443	9	N	403	403	1			-0-
*09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	924	3	7	4	N	254	254	1			-0-
							279	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	1891	X	1324	-0-	-567	-0-	19	1	993	3	N	284	1	0	352	1	122
							312	9									
*01	1364	X	1128	-0-	-236	-0-	16	1	778	3	N	304	1	0	163	1	262
							334	9									
*02	1456	X	651	-0-	-805	-0-	12	1	639	3	N	-0-	30	1			232
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	59	1	2632	3	N	51	283	1			-0-
							56	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	24	1	1124	3	N	252	252	1			-0-
							277	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	61	61	1			-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	27	1	1509	3	N	154	154	1			-0-
							169	9									
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	16	1	993	3	N	340	340	1			-0-
							374	9									
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	17	1	875	3	N	122	122	1			-0-
							134	9									

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	2387	X	1268	-0-	-1119	-0-	21	1	1090	3	Y	143	144	1			132
							157	9									
*01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	52	1	2521	3	Y	492	2	0	526	1	96
							541	9									
*02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	34	1	1719	3	Y	142	238	1			-0-
							156	9									
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	44	1	1949	3	Y	299	299	1			-0-
							329	9									
04	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	44	1	2101	3	Y	291	291	1			-0-
							320	9									
05	3100	X	1358	-0-	-1742	-0-	22	1	1162	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
*06	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	35	1	1944	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
07	2542	X	2110	-0-	-432	-0-	32	1	1855	3	Y	203	203	1			-0-
							223	9									
*08	2542	X	1653	-0-	-889	-0-	24	1	1421	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
*09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	45	1	2399	3	Y	312	312	1			-0-
							8	4	343	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	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	256	1	13487	3	N	119	19	0	195	1	114
							75	4	131	9							
*01	14105	X	13863	-0-	-242	-0-	273	1	13371	3	N	127	25	0	85	1	131
							79	4	140	9							
*02	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	274	1	13764	3	N	25	25	0			131
							122	4	28	9							
03	14105	X	10361	-0-	-3744	-0-	226	1	10052	3	N	17	17	0			131
							64	4	19	9							
04	13500	X	12820	-0-	-680	-0-	265	1	12483	3	N	65	9	0	187	1	-0-
							72	9									
05	15128	X	10574	-0-	-4554	-0-	183	1	10248	3	N	130	13	0	117	1	-0-
							143	9									
*06	14640	X	10877	-0-	-3763	-0-	194	1	10683	3	N	-0-					-0-
07	15128	X	10091	-0-	-5037	-0-	169	1	9922	3	N	-0-					-0-
*08	13268	X	12150	-0-	-1118	-0-	195	1	11946	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
09	12840	X	12007	-0-	-833	-0-	223	1	11784	3	N	-0-					-0-

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4119	-0-	-810	-0-	3185	3	160	4	N	704	5	0	648	1	243
							774	9									
*01	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	3786	3	444	9	N	404	10	0	380	1	257
*02	4452	X	1178	-0-	-3274	-0-	1174	3	4	9	N	4	4	0			257
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4340	3	11	9	N	10	10	0			257
04	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	3556	3	347	9	N	315	10	0	562	1	-0-
05	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	2960	3	476	9	Y	433	4	0	429	1	-0-
*06	4200	X	3466	-0-	-734	-0-	3436	3	28	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4340	X	3647	-0-	-693	-0-	3646	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	4340	X	2385	-0-	-1955	-0-	2183	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	98	3	7	4	N	523	330	1			385
							575	9									
*01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	51	3	3	4	N	357	301	1			441
							393	9									
*02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	359	1			82
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					82
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	5	3	4	4	N	425	457	1			50
							468	9									
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	78	3	575	9	N	523	523	1			50
*06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2044	3	20	4	N	625	625	1			50
							688	9									
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	378	3	3	4	N	229	279	1			-0-
							252	9									
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	113	3	223	9	N	203	203	1			-0-
*09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	222	3	2	4	N	270	270	1			-0-
							297	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	929	-0-		-373	-0-	17	1	895	3	Y	15	2	0			67
								17	9									
*01	984	N	984	-0-		-0-	-0-	17	1	833	3	Y	122	2	0	158	1	29
								134	9									
*02	704	N	704	-0-		-0-	-0-	13	1	689	3	Y	2	2	0			29
								2	9									
03	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	21	1	942	3	Y	39	2	0	66	1	-0-
								43	9									
04	982	N	982	-0-		-0-	-0-	18	1	863	3	Y	92	1	0	91	1	-0-
								101	9									
05	775	N	335	-0-		-440	-0-	5	1	291	3	Y	35	1	0	34	1	-0-
								39	9									
*06	960	N	864	-0-		-96	-0-	16	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	922	-0-		-101	-0-	14	1	829	3	Y	63	63	1			-0-
								10	4	69	9							
08	925	N	925	-0-		-0-	-0-	13	1	802	3	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
*09	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	22	1	1162	3	Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					205
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					205
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					205
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					205
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					205

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

*12	2480	X	1780	-0-		-700	-0-	25	1	1331	3	N	385	1	0	480	1	165
								424	9									
*01	1674	X	967	-0-		-707	-0-	15	1	710	3	N	220	1	0	195	1	189
								242	9									
*02	1820	X	325	-0-		-1495	-0-	6	1	318	3	N	1	22	1			168
								1	9									
03	2015	X	1088	-0-		-927	-0-	23	1	1034	3	N	28	196	1			-0-
								31	9									
04	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-	35	1	1655	3	N	424	424	1			-0-
								466	9									
05	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	61	61	1			-0-
06	1050	N	-0-	-0-		-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	39	1	2195	3	N	222	222	1			-0-
								244	9									
*08	3100	N	3459	-0-		359	359	42	1	2586	3	N	755	755	1			-0-
								831	9									
*09	1596	N	1237	-0-		-359	-0-	20	1	1059	3	N	144	144	1			-0-
								158	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1208	-0-	-1	-0-	1008	3	199	4	Y	1	1	0			637
							1	9									
*01	1209	X	550	-0-	-659	-0-	440	3	109	4	Y	1	1	0			637
							1	9									
*02	924	X	691	-0-	-233	-0-	594	3	96	4	Y	1	1	0			637
							1	9									
03	1023	N	706	-0-	-317	-0-	690	3	16	4	Y	-0-					637
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			Y	-0-					637
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	729	3	1	4	Y	-0-					637
*06	690	N	645	-0-	-45	-0-	644	3	1	4	Y	-0-					637
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					637
08	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			Y	-0-					637
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					637

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1133	-0-	-45	-0-	951	3	181	4	Y	1	1	0			167
							1	9									
*01	1178	X	711	-0-	-467	-0-	585	3	125	4	Y	1	1	0			167
							1	9									
*02	924	X	882	-0-	-42	-0-	774	3	107	4	Y	1	1	0			167
							1	9									
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	915	3	21	4	Y	-0-					167
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	4	Y	-0-					167
05	992	N	542	-0-	-450	-0-	541	3	1	4	Y	-0-					167
*06	900	N	533	-0-	-367	-0-	533	3			Y	-0-					167
07	744	N	429	-0-	-315	-0-	429	3			Y	-0-					167
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			Y	-0-					167
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					167

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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	1011	3	191	4	Y	855	1	0	795	1	136
							941	9									
*01	1860	X	1138	-0-	-722	-0-	531	3	121	4	Y	442	1	0	504	1	73
							486	9									
*02	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	789	3	161	4	Y	499	1	0	571	1	-0-
							549	9									
03	1953	X	1399	-0-	-554	-0-	777	3	18	4	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
04	1890	X	1514	-0-	-376	-0-	753	3	1	4	Y	691	691	1			-0-
							760	9									
05	1953	X	1213	-0-	-740	-0-	653	3	1	4	Y	508	508	1			-0-
							559	9									
*06	1620	X	1059	-0-	-561	-0-	495	3	1	4	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
07	1674	X	1478	-0-	-196	-0-	556	3	922	9	Y	838	838	1			-0-
08	1581	X	1018	-0-	-563	-0-	558	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
*09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	864	3	17	4	Y	728	728	1			-0-
							801	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	799	3	149	4	Y	479	1	0	439	1	76
							527	9									
*01	1457	X	1057	-0-	-400	-0-	536	3	123	4	Y	362	1	0	377	1	60
							398	9									
*02	1120	X	1095	-0-	-25	-0-	660	3	99	4	Y	305	1	0	364	1	-0-
							336	9									
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	814	3	23	4	Y	298	298	1			-0-
							328	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	694	3	1	4	Y	374	374	1			-0-
							411	9									
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	555	3	1	4	Y	457	457	1			-0-
							503	9									
*06	1140	N	697	-0-	-443	-0-	389	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
07	1147	N	698	-0-	-449	-0-	492	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
08	1054	N	621	-0-	-433	-0-	432	3	189	9	Y	172	172	1			-0-
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	813	3	10	4	Y	345	345	1			-0-
							380	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1984	N	1241	-0-	-743	-0-	186	1	912	3	Y	119	1	0	88	1	57
							12	4	131	9							
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	570	1	1483	3	Y	175	1	0	164	1	67
							11	4	193	9							
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	456	1	1194	3	Y	131	1	0	179	1	18
							8	4	144	9							
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	607	1	1486	3	Y	175	1	0	192	1	-0-
							8	4	193	9							
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	570	1	1314	3	Y	234	234	1			-0-
							11	4	257	9							
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	648	1	1400	3	Y	211	1	0	210	1	-0-
							232	9									
*06	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	662	1	1079	3	Y	193	193	1			-0-
							10	4	212	9							
07	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	696	1	1098	3	Y	203	203	1			-0-
							11	4	223	9							
08	2170	N	1378	-0-	-792	-0-	434	1	802	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
09	1950	N	1324	-0-	-626	-0-	525	1	622	3	Y	154	154	1			-0-
							8	4	169	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	X	1086	-0-	-526	-0-	605	3	63	4	Y	380	440	1			207
							418	9									
*01	1612	X	1422	-0-	-190	-0-	259	3	934	4	Y	208	275	1			140
							229	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					140
*03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					140
04	1380	N	776	-0-	-604	-0-	696	3	30	4	Y	45	188	1			-0-
							50	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	177	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	808	1	1609	3	Y	256	256	0			-0-
							8	4	282	9							
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1356	1	2288	3	Y	410	410	0			-0-
							451	9									
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	1933	1	1704	3	Y	423	423	0			-0-
							13	4	465	9							
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1605	1	1541	3	Y	288	288	0			-0-
							10	4	317	9							
*08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	1926	1	1542	3	Y	626	626	0			-0-
							689	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

*12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	233	1	1180	3	Y	169	1	0	120	1	82
							15	4	186	9							
*01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	642	1	1713	3	Y	224	2	0	218	1	86
							13	4	246	9							
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	442	1	1065	3	Y	98	1	0	169	1	14
							4	4	108	9							
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	578	1	1409	3	Y	140	1	0	153	1	-0-
							4	4	154	9							
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	506	1	1177	3	Y	143	143	1			-0-
							3	4	157	9							
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	576	1	1289	3	Y	136	1	0	135	1	-0-
							150	9									
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	586	1	954	3	Y	105	105	1			-0-
							3	4	116	9							
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	617	1	959	3	Y	110	110	1			-0-
							3	4	121	9							
08	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	407	1	810	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
09	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	559	1	738	3	Y	90	90	1			-0-
							3	4	99	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2673	-0-	-2814	-0-	361	1	1734	3	Y	485	1	0	461	1	235
							44	4	534	9							
*01	5487	X	5163	-0-	-324	-0-	1154	1	2929	3	Y	933	3	0	805	1	360
							54	4	1026	9							
*02	4956	X	4357	-0-	-599	-0-	1153	1	2514	3	Y	603	2	0	876	1	85
							27	4	663	9							
03	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	1225	1	2938	3	Y	704	2	0	787	1	-0-
							22	4	774	9							
04	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	1200	1	2720	3	Y	897	1	0	896	1	-0-
							23	4	987	9							
05	5115	X	4890	-0-	-225	-0-	1316	1	2767	3	Y	734	1	0	733	1	-0-
							807	9									
*06	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	1402	1	2280	3	Y	734	734	1			-0-
							19	4	807	9							
07	5084	X	4313	-0-	-771	-0-	1382	1	2129	3	Y	713	713	1			-0-
							18	4	784	9							
*08	5084	X	3677	-0-	-1407	-0-	1138	1	1902	3	Y	579	1	0	578	1	-0-
							637	9									
09	4920	X	3417	-0-	-1503	-0-	1224	1	1384	3	Y	716	716	1			-0-
							21	4	788	9							

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	7874	X	2997	-0-	-4877	-0-	126	1	1700	3	N	905	1	0	854	1	184
							175	4	996	9							
*01	7874	X	7542	-0-	-332	-0-	421	1	5536	3	N	1375	5	0	1462	1	92
							72	4	1513	9							
*02	7112	X	4384	-0-	-2728	-0-	422	1	3203	3	N	666	3	0	755	1	-0-
							26	4	733	9							
03	7874	X	4071	-0-	-3803	-0-	461	1	2888	3	N	623	2	0	621	1	-0-
							37	4	685	9							
04	7230	X	6178	-0-	-1052	-0-	563	1	4290	3	N	1177	1	0	1176	1	-0-
							30	4	1295	9							
05	7471	X	5099	-0-	-2372	-0-	571	1	3647	3	N	797	1	0	796	1	-0-
							4	4	877	9							
*06	7230	X	4298	-0-	-2932	-0-	486	1	2798	3	N	911	911	1			-0-
							12	4	1002	9							
07	6386	X	3817	-0-	-2569	-0-	472	1	2732	3	N	551	551	1			-0-
							7	4	606	9							
*08	6386	X	4371	-0-	-2015	-0-	501	1	3332	3	N	484	1	0	483	1	-0-
							6	4	532	9							
09	6180	X	4982	-0-	-1198	-0-	602	1	3571	3	N	735	735	1			-0-
							809	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	101	1	4147	3	Y	316	4	0	322	1	93
							348	9									
*12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	127	1	4908	3	Y	384	5	0	415	1	57
							85	4	422	9							
*01	4774	X	4129	-0-	-645	-0-	161	1	3613	3	Y	265	6	0	270	1	46
							63	4	292	9							
*02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	168	1	4038	3	Y	173	6	0	213	1	-0-
							33	4	190	9							
03	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	126	1	4571	3	Y	293	6	0	287	1	-0-
							58	4	322	9							
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	104	1	4422	3	Y	428	3	0	425	1	-0-
							88	4	471	9							
05	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	86	1	3787	3	Y	321	5	0	316	1	-0-
							353	9									
*06	4920	X	3650	-0-	-1270	-0-	82	1	3261	3	Y	194	194	1			-0-
							94	4	213	9							
07	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	111	1	4192	3	Y	269	269	1			-0-
							63	4	296	9							
*08	5115	X	4108	-0-	-1007	-0-	151	1	3610	3	Y	315	2	0	313	1	-0-
							347	9									
09	4950	X	3116	-0-	-1834	-0-	163	1	2678	3	Y	191	191	1			-0-
							65	4	210	9							

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

*11	4230	X	1533	-0-	-2697	-0-	30	1	1351	3	Y	138	2	0	192	1	41
							152	9									
*12	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	80	1	3823	3	Y	276	4	0	272	1	41
							60	4	304	9							
*01	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	103	1	3234	3	Y	309	5	0	291	1	54
							59	4	340	9							
*02	3892	X	3223	-0-	-669	-0-	63	1	3000	3	Y	100	5	0	149	1	-0-
							50	4	110	9							
03	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	69	1	3935	3	Y	204	5	0	199	1	-0-
							40	4	224	9							
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	89	1	3842	3	Y	371	2	0	369	1	-0-
							76	4	408	9							
05	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	87	1	3324	3	Y	278	4	0	274	1	-0-
							306	9									
*06	4140	X	3624	-0-	-516	-0-	103	1	3283	3	Y	176	176	1			-0-
							44	4	194	9							
07	4371	X	3867	-0-	-504	-0-	89	1	3468	3	Y	232	232	1			-0-
							55	4	255	9							
*08	4371	X	3490	-0-	-881	-0-	139	1	3088	3	Y	239	2	0	237	1	-0-
							263	9									
09	4230	X	3223	-0-	-1007	-0-	200	1	2678	3	Y	253	253	1			-0-
							67	4	278	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	8153	X	2189	-0-	-5964	-0-	111	1	1871	3	N	127	1	0	80	1	200
							67	4	140	9							
*01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	449	1	6107	3	N	641	6	0	651	1	184
							21	4	705	9							
*02	3752	X	3269	-0-	-483	-0-	394	1	2632	3	N	201	3	0	382	1	-0-
							22	4	221	9							
03	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	358	1	1960	3	N	30	2	0	28	1	-0-
							279	4	33	9							
04	7080	X	3424	-0-	-3656	-0-	304	1	2311	3	N	-0-					-0-
							809	4									
05	7316	X	2889	-0-	-4427	-0-	330	1	2048	3	N	20	1	0	19	1	-0-
							489	4	22	9							
*06	7080	X	2240	-0-	-4840	-0-	333	1	1907	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2312	-0-	-1315	-0-	343	1	1935	3	N	30	30	1			-0-
							1	4	33	9							
*08	3534	X	1063	-0-	-2471	-0-	171	1	880	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2333	3	92	4	Y	397	435	1			103
							437	9									
*01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3760	3	91	4	Y	451	1	0	410	1	143
							496	9									
*02	2464	X	1270	-0-	-1194	-0-	1270	3			Y	-0-					143
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3128	3	25	4	Y	126	269	1			-0-
							139	9									
04	3690	X	898	-0-	-2792	-0-	658	3	38	4	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	82	82	1			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	59	59	1			-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	3286	X	320	-0-	-2966	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6661	3	169	4	Y	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	246	-0-	-0-	-0-	50	3	32	4	Y	149	114	1			39
							164	9									
*01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	58	3	1	4	Y	7	44	1			2
							8	9									
*02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	213	3	23	4	Y	-0-					2
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	82	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	59	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1715	3	45	4	Y	-0-					-0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

*12	6541	X	2847	-0-	-3694	-0-	152	1	2459	3	N	128	2	0	105	1	224
							95	4	141	9							
*01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	448	1	5794	3	N	661	6	0	689	1	190
							31	4	727	9							
*02	5124	X	3282	-0-	-1842	-0-	353	1	2705	3	N	185	3	0	372	1	-0-
							20	4	204	9							
03	5146	X	4228	-0-	-918	-0-	600	1	3436	3	N	161	2	0	159	1	-0-
							15	4	177	9							
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	657	1	4996	3	N	936	1	0	935	1	-0-
							24	4	1030	9							
05	6541	X	5885	-0-	-656	-0-	662	1	4180	3	N	663	1	0	662	1	-0-
							314	4	729	9							
*06	6330	X	4382	-0-	-1948	-0-	641	1	3670	3	N	-0-					-0-
							71	4									
07	6541	X	5421	-0-	-1120	-0-	698	1	3936	3	N	698	698	1			-0-
							19	4	768	9							
*08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	779	1	4706	3	N	849	2	0	847	1	-0-
							595	4	934	9							
09	6330	X	5742	-0-	-588	-0-	747	1	4426	3	N	184	184	1			-0-
							367	4	202	9							

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

*12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	18	1	983	3	N	235	1	0	509	1	247
							259	9									
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	N	238	1	0	266	1	218
							262	9									
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	18	1	975	3	N	2	2	0	187	1	31
							2	9									
03	1271	N	18	-0-	-1253	-0-	18	3			N	-0-					31
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	17	1	786	3	N	427	458	1			-0-
							470	9									
05	1116	N	330	-0-	-786	-0-	2	1	129	3	N	181	181	1			-0-
							199	9									
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	10	1	570	3	N	559	559	1			-0-
							615	9									
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	31	1	1812	3	N	530	530	1			-0-
							583	9									
*08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	132	132	1			-0-
09	1200	N	99	-0-	-1101	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	X	602	-0-	-421	-0-	10	1	542	3	N	45					248
							50	9									
*01	1023	X	493	-0-	-530	-0-	7	1	335	3	N	137					385
							151	9									
*02	644	N	558	-0-	-86	-0-	10	1	547	3	N	1	1	0			385
							1	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	13	1	552	3	N	1	1	0			385
							1	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	551	3	N	259	644	1			-0-
							285	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	16	1	966	3	N	185	1	0	184	1	-0-
							204	9									
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	513	3	N	154	154	1			-0-
							169	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	N	422	422	1			-0-
							464	9									
08	1178	N	503	-0-	-675	-0-	6	1	318	3	N	163	163	1			-0-
							179	9									
09	690	N	168	-0-	-522	-0-	1	1	60	3	N	97	97	1			-0-
							107	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					296
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	1433	3	894	9	N	813	1	0	1108	1	-0-
*06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1720	3	1020	9	N	927	927	1			-0-
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	910	3	734	9	N	667	667	1			-0-
*08	2325	X	1197	-0-	-1128	-0-	995	3	202	9	N	184	1	0	183	1	-0-
09	2730	X	1142	-0-	-1588	-0-	935	3	207	9	N	188	188	1			-0-

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

*12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	32	1	1679	3	N	240	1	0	236	1	222
							264	9									
*01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	66	1	3257	3	N	623	2	0	722	1	121
							685	9									
*02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	48	1	2428	3	N	196	317	1			-0-
							216	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	57	1	2541	3	N	392	392	1			-0-
							431	9									
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	59	1	2834	3	N	392	392	1			-0-
							431	9									
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	29	1	1581	3	N	242	242	1			-0-
							266	9									
*06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	23	1	1271	3	N	285	285	1			-0-
							314	9									
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	17	1	954	3	N	102	102	1			-0-
							112	9									
*08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	15	1	894	3	N	120	120	1			-0-
							132	9									
*09	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	3	N	142	142	1			-0-
							3	4	156	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-190	-0-	16	3	11	9	N	10					264
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	13	1	624	3	N	41	1	0			304
							34	4	45	9							
*02	252	N	14	-0-	-238	-0-	14	3			N	-0-					304
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	N	-0-					304
							40	4									
04	660	N	9	-0-	-651	-0-	9	3			N	-0-	187	1			117
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	N	-0-					117
*06	480	N	453	-0-	-27	-0-	7	1	407	3	N	-0-					117
							39	4									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	N	-0-					117
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	1	1	49	3	N	-0-					117
09	450	N	7	-0-	-443	-0-	7	3			N	-0-					117

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

*12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	3	N	513	1	0	297	1	475
							564	9									
*01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	138	1	6751	3	N	1318	5	0	1532	1	256
							1450	9									
*02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	78	1	3958	3	N	328	1	0	583	1	-0-
							361	9									
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	96	1	4279	3	N	633	633	1			-0-
							696	9									
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	106	1	5064	3	N	697	697	1			-0-
							767	9									
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	54	1	2920	3	N	703	703	1			-0-
							773	9									
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	92	1	5054	3	N	616	616	1			-0-
							678	9									
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	76	1	4347	3	N	507	507	1			-0-
							558	9									
*08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	67	1	4022	3	N	784	1	0	783	1	-0-
							862	9									
*09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	47	1	2482	3	N	383	383	1			-0-
							13	4	421	9							

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

*12	775	X	617	-0-	-158	-0-	5	1	272	3	N	309	314	1			137
							340	9									
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	85	90	1			132
*02	1596	N	1098	-0-	-498	-0-	20	1	1077	3	N	1	1	0			132
							1	9									
03	620	N	36	-0-	-584	-0-	1	1	35	3	N	-0-	25	1			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	362	1			-0-
05	1209	N	179	-0-	-1030	-0-	13	3	166	9	N	151	151	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	451	451	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	116	1			-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	195	195	1			-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	3	74	4	N	260	260	1			-0-
							286	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	623	3	N	189	182	1			310
							208	9									
*01	465	N	122	-0-	-343	-0-	2	1	98	3	N	20	80	1			250
							22	9									
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	17	1	855	3	N	1	1	0			250
							1	9									
03	837	N	669	-0-	-168	-0-	13	1	570	3	N	78	328	1			-0-
							86	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	277	277	1			-0-
							305	9									
05	961	N	438	-0-	-523	-0-	5	1	270	3	N	148	148	1			-0-
							163	9									
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	N	290	290	1			-0-
							319	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	312	312	1			-0-
							343	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	11	1	687	3	N	260	260	1			-0-
							286	9									
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	11	1	604	3	N	399	399	1			-0-
							115	4	439	9							

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

*12	15407	X	11197	-0-	-4210	-0-	9849	3	1348	9	Y	1225	1225	0			33
*01	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	8300	3	1485	9	Y	1350	1350	0			33
*02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	6601	3	913	9	Y	830	830	0			33
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	6914	3	932	9	Y	847	847	0			33
04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	9902	3	1316	9	Y	1196	1196	0			33
05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	9705	3	1371	9	Y	1246	1246	0			33
*06	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	9823	3	1021	9	Y	928	928	0			33
07	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	9875	3	956	9	Y	869	869	0			33
*08	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	9305	3	1016	9	Y	924	924	0			33
*09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	7858	3	900	9	Y	818	818	0			33

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

*10	22289	X	20885	-0-	-1404	-0-	19240	3	1645	9	Y	1495	1495	0			41
11	21570	X	17784	-0-	-3786	-0-	16334	3	1450	9	Y	1318	1318	0			45
*12	22289	X	14827	-0-	-7462	-0-	13720	3	1107	9	Y	1006	1006	0			45
*01	22289	X	16939	-0-	-5350	-0-	15440	3	1499	9	Y	1363	1363	0			45
*02	20132	X	14509	-0-	-5623	-0-	13263	3	1246	9	Y	1133	1133	0			45
03	21452	X	18911	-0-	-2541	-0-	17400	3	1511	9	Y	1374	1374	0			45
04	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	16294	3	1585	9	Y	1441	1441	0			45
05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	16717	3	1500	9	Y	1364	1364	0			45
*06	18120	X	16662	-0-	-1458	-0-	15504	3	1158	9	Y	1053	1053	0			45
07	19437	X	8284	-0-	-11153	-0-	7576	3	708	9	Y	644	644	0			45
*08	19437	X	13211	-0-	-6226	-0-	11894	3	1317	9	Y	1197	1197	0			45
09	18810	X	11885	-0-	-6925	-0-	10960	3	925	9	Y	841	841	0			45

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

*10	20367	X	17561	-0-	-2806	-0-	14678	3	2883	9	Y	2621	2621	0			56
11	19710	X	19324	-0-	-386	-0-	16736	3	2588	9	Y	2353	2353	0			59
*12	20367	X	12059	-0-	-8308	-0-	10315	3	1744	9	Y	1585	1585	0			59
*01	20367	X	15601	-0-	-4766	-0-	13254	3	2347	9	Y	2134	2134	0			59
*02	18396	X	10903	-0-	-7493	-0-	9313	3	1590	9	Y	1445	1445	0			59
03	19964	X	15181	-0-	-4783	-0-	12581	3	2600	9	Y	2364	2364	0			59
04	19320	X	17570	-0-	-1750	-0-	14550	3	3020	9	Y	2745	2745	0			59
05	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	15311	3	4789	9	Y	4354	4354	0			59
*06	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	14342	3	2121	9	Y	1928	1928	0			59
07	19530	X	15500	-0-	-4030	-0-	13491	3	2009	9	Y	1826	1826	0			59
*08	20088	X	14324	-0-	-5764	-0-	11968	3	2356	9	Y	2142	2142	0			59
09	19440	X	12338	-0-	-7102	-0-	10856	3	1482	9	Y	1347	1347	0			59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12980	-0-	-2954	-0-	10789	3	2191	9	Y	1992	1992	0			39
*01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	8965	3	2561	9	Y	2328	2328	0			39
*02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	7169	3	1432	9	Y	1302	1302	0			39
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	7456	3	1255	9	Y	1141	1141	0			39
04	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	9861	3	1802	9	Y	1638	1638	0			39
05	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	8445	3	1769	9	Y	1608	1608	0			39
*06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	8411	3	823	9	Y	748	748	0			39
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	8482	3	1377	9	Y	1252	1252	0			39
*08	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	7791	3	1363	9	Y	1239	1239	0			39
*09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	6470	3	1180	9	Y	1073	1073	0			39

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20491	X	15976	-0-	-4515	-0-	13917	3	2059	9	Y	1872	1872	0			44
11	19830	X	18614	-0-	-1216	-0-	16765	3	1849	9	Y	1681	1681	0			48
*12	20491	X	12325	-0-	-8166	-0-	11046	3	1279	9	Y	1163	1163	0			48
*01	19561	X	16477	-0-	-3084	-0-	14759	3	1718	9	Y	1562	1562	0			48
*02	17668	X	12120	-0-	-5548	-0-	10758	3	1362	9	Y	1238	1238	0			48
03	19220	X	14665	-0-	-4555	-0-	12684	3	1981	9	Y	1801	1801	0			48
04	18600	X	15760	-0-	-2840	-0-	13574	3	2186	9	Y	1987	1987	0			48
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	14250	3	3467	9	Y	3152	3152	0			48
*06	15540	X	13683	-0-	-1857	-0-	12232	3	1451	9	Y	1319	1319	0			48
07	17453	X	3080	-0-	-14373	-0-	2627	3	453	9	Y	412	412	0			48
*08	17732	X	12163	-0-	-5569	-0-	10209	3	1954	9	Y	1776	1776	0			48
09	17160	X	9669	-0-	-7491	-0-	8505	3	1164	9	Y	1058	1058	0			48

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14851	-0-	-5919	-0-	12703	3	2148	9	Y	1953	1953	0			28
*01	20832	X	12788	-0-	-8044	-0-	10467	3	2321	9	Y	2110	2110	0			28
*02	17024	X	10300	-0-	-6724	-0-	8804	3	1496	9	Y	1360	1360	0			28
03	16244	X	11253	-0-	-4991	-0-	9534	3	1719	9	Y	1563	1563	0			28
04	14940	X	8979	-0-	-5961	-0-	7256	3	1723	9	Y	1566	1566	0			28
05	14849	X	12166	-0-	-2683	-0-	10298	3	1868	9	Y	1698	1698	0			28
*06	12390	X	11226	-0-	-1164	-0-	9881	3	1345	9	Y	1223	1223	0			28
07	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	10532	3	1440	9	Y	1309	1309	0			28
*08	13020	X	11476	-0-	-1544	-0-	10000	3	1476	9	Y	1342	1342	0			28
09	12600	X	10007	-0-	-2593	-0-	8730	3	1277	9	Y	1161	1161	0			28

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	17360	X	9902	-0-	-7458	-0-	7896	3	2006	9	Y	1824	1823	0			51
*01	15779	X	9428	-0-	-6351	-0-	7528	3	1900	9	Y	1727	1727	0			51
*02	13076	X	8379	-0-	-4697	-0-	6936	3	1443	9	Y	1312	1312	0			51
03	12648	X	8722	-0-	-3926	-0-	7007	3	1715	9	Y	1559	1559	0			51
04	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	7125	3	2503	9	Y	2275	2151	0	111	1	64
05	9548	X	7799	-0-	-1749	-0-	5769	3	2030	9	Y	1845	1845	0	15	1	49
*06	9240	X	277	-0-	-8963	-0-	183	3	94	9	Y	85	85	0			49
07	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	18273	3	3222	9	Y	2929	2929	0	40	1	9
*08	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	13850	3	2321	9	Y	2110	2110	0			9
*09	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	12586	3	1465	9	Y	1332	1332	0			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9790	-0-	-4408	-0-	8140	3	1650	9	Y	1500	1499	0			43
*01	13578	X	8521	-0-	-5057	-0-	6972	3	1549	9	Y	1408	1408	0			43
*02	10864	X	9223	-0-	-1641	-0-	7756	3	1467	9	Y	1334	1334	0			43
03	11253	X	9545	-0-	-1708	-0-	8450	3	1095	9	Y	995	995	0			43
04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8206	3	1790	9	Y	1627	1392	0	157	1	121
05	9765	X	7415	-0-	-2350	-0-	6021	3	1394	9	Y	1267	1267	0	28	1	93
*06	9690	X	1324	-0-	-8366	-0-	1147	3	177	9	Y	161	161	0			93
07	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	20408	3	1586	9	Y	1442	1442	0	76	1	17
*08	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	19790	3	1518	9	Y	1380	1380	0			17
*09	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	19900	3	1202	9	Y	1093	1093	0			17

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

*12	12679	X	12176	-0-	-503	-0-	10437	3	1739	9	Y	1581	1581	0			30
*01	12679	X	10159	-0-	-2520	-0-	8319	3	1840	9	Y	1673	1673	0			30
*02	11452	X	7884	-0-	-3568	-0-	6862	3	1022	9	Y	929	929	0			30
03	12679	X	8351	-0-	-4328	-0-	7363	3	988	9	Y	898	898	0			30
04	11640	X	10783	-0-	-857	-0-	9536	3	1247	9	Y	1134	1134	0			30
05	11594	X	10225	-0-	-1369	-0-	8975	3	1250	9	Y	1136	1136	0			30
*06	9810	X	9576	-0-	-234	-0-	8676	3	900	9	Y	818	818	0			30
07	11563	X	10160	-0-	-1403	-0-	9201	3	959	9	Y	872	872	0			30
*08	11563	X	9669	-0-	-1894	-0-	8704	3	965	9	Y	877	877	0			30
09	11190	X	8319	-0-	-2871	-0-	7520	3	799	9	Y	726	726	0			30

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

*10	0		23855	-0-	23855	1663003	21674	3	2181	9	Y	1983	1983	0			63
11	0		22284	-0-	22284	1685287	20121	3	2163	9	Y	1966	1966	0			52
*12	1704174	X	18887	-0-	-1685287	-0-	17142	3	1745	9	Y	1586	1586	0			52
*01	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	23594	3	2511	9	Y	2283	2283	0			52
*02	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	18229	3	1777	9	Y	1615	1615	0			52
03	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	20008	3	1993	9	Y	1812	1812	0			52
04	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	17542	3	2154	9	Y	1958	1958	0			52
05	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	17320	3	2309	9	Y	2099	2099	0			52
*06	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	14570	3	1788	9	Y	1625	1625	0			52
07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	583	3	185	9	Y	168	168	0			52
*08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	11232	3	1239	9	Y	1126	1126	0			52
*09	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	12015	3	1353	9	Y	1230	1230	0			52

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	134295	-0-	134295	134295	1606	1	106578	3		N	23737	23737	0			-0-
						26111	9										
07	356181	X 221886	-0-	-134295	-0-	2663	1	178817	3		N	36733	36733	0			-0-
						40406	9										
*08	144956	X 143824	-0-	-1132	-0-	1577	1	115290	3		N	24503	24503	0			-0-
						4	4	26953	9								
09	140280	X 28135	-0-	-112145	-0-	472	1	21702	3		N	5419	5419	0			-0-
						5961	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		22648	-0-	22648	22648	303	1	15697	3	N	6044	6044	0			-0-
							6648	9									
05	0		89728	-0-	89728	112376	1364	1	77814	3	N	9588	9588	0			-0-
							3	4	10547	9							
06	0		80947	-0-	80947	193323	1038	1	66435	3	N	12249	12249	0			-0-
							13474	9									
07	266181	X	72858	-0-	-193323	-0-	1030	1	53363	3	N	16786	16786	0			-0-
							18465	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	71580	X	NO RPT	-0-	-71580	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		31990	-0-	31990	31990	437	1	22654	3	N	8090	8090	0			-0-
							8899	9									
05	0		103880	-0-	103880	135870	1378	1	78385	3	N	21921	21921	0			-0-
							4	4	24113	9							
06	0		70285	-0-	70285	206155	923	1	57990	3	N	10338	10338	0			-0-
							11372	9									
07	259452	X	53297	-0-	-206155	-0-	713	1	37000	3	N	14167	14167	0			-0-
							15584	9									
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47280	X	NO RPT	-0-	-47280	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		26825	-0-	26825	26825	363	1	18837	3	N	6932	6932	0			-0-
							7625	9									
05	0		73689	-0-	73689	100514	1065	1	60525	3	N	10996	10996	0			-0-
							3	4	12096	9							
*06	0		45960	-0-	45960	146474	570	1	37010	3	N	7618	7618	0			-0-
							8380	9									
07	178995	X	32521	-0-	-146474	-0-	434	1	27758	3	N	3935	3935	0			-0-
							4329	9									
*08	26319	X	18887	-0-	-7432	-0-	212	1	14845	3	N	3481	3481	0			-0-
							1	4	3829	9							
*09	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	458	1	24249	3	N	4051	3949	0	102	1	-0-
							4456	9									

STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		149543	-0-	149543	149543	1782	1	118234	3	N	26843	26843	0			-0-
							29527	9									
*07	398730	X	249187	-0-	-149543	-0-	3003	1	200865	3	N	41199	41199	0			-0-
							45319	9									
*08	177089	X	177089	-0-	-0-	-0-	1986	1	141904	3	N	30178	30178	0			-0-
							3	4	33196	9							
09	160080	X	143770	-0-	-16310	-0-	2140	1	113062	3	N	25970	25970	0			-0-
							1	4	28567	9							

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24456	-0-	24456	24456	289	1	18624	3	N	5039	5039	0			-0-
							5543	9									
07	176376	X	151920	-0-	-24456	-0-	1829	1	119488	3	N	27821	27821	0			-0-
							30603	9									
*08	172247	X	172247	-0-	-0-	-0-	1989	1	137246	3	N	30007	30007	0			-0-
							4	4	33008	9							
*09	128463	X	128463	-0-	-0-	-0-	1977	1	104817	3	N	19698	19698	0			-0-
							1	4	21668	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14044	-0-	14044	14044	11315	3	2729	9	Y	2481	2481	0		-0-
07	0		215506	-0-	215506	229550	173985	3	41521	9	Y	37746	37674	0		72
*08	378916	X	149366	-0-	-229550	-0-	119425	3	29941	9	Y	27219	27219	0		72
09	227880	X	83766	-0-	-144114	-0-	68516	3	15250	9	Y	13864	13864	0		72

DILWORTH WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296

04	0		27037	-0-	27037	27037	365	1	18926	3	N	7042	7042	0		-0-
							7746	9								
05	0		78399	-0-	78399	105436	1142	1	64966	3	N	11171	11171	0		-0-
							3	4	12288	9						
*06	0		65271	-0-	65271	170707	824	1	52436	3	N	10919	10919	0		-0-
							12011	9								
*07	221844	X	51137	-0-	-170707	-0-	595	1	39913	3	N	9663	9663	0		-0-
							10629	9								
*08	45012	X	32913	-0-	-12099	-0-	368	1	27046	3	N	4998	4998	0		-0-
							1	4	5498	9						
09	43560	X	39832	-0-	-3728	-0-	635	1	33405	3	N	5265	5131	0	134 1	-0-
							5792	9								

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	136512	X NO RPT	-0-	-136512	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	227520	X NO RPT	-0-	-227520	-0-						Y	NO RPT				-0-

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	67	1	1198	2	Y	30	27	1		6
							33	9								
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	Y	27	26	1		7
							30	9								
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	33	31	1		9
							36	9								
07	1333	X	1251	-0-	-82	-0-	83	1	1143	2	Y	23	30	1		2
							25	9								
08	1333	X	509	-0-	-824	-0-	32	1	458	2	Y	17	7	1		12
							19	9								
09	0		980	-0-	980	980	72	1	884	2	Y	22	32	1		2
							24	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	45	2	Y	367	361	1			21
							2	4	404	9							
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	45	2	Y	256	235	1			42
							3	4	282	9							
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	15	1	75	2	Y	87	80	1			49
							7	4	96	9							
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	82	1	131	2	Y	230	249	1			30
							1	4	253	9							
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	111	1	100	2	Y	672	570	1			132
							3	4	739	9							
09	0		2133	-0-	2133	2133	958	1	624	2	Y	473	581	1			24
							31	4	520	9							

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
04	2460	X	1463	-0-	-997	-0-	75	1	1315	2	Y	66	79	1			13
							73	9									
05	2542	X	2134	-0-	-408	-0-	161	1	1857	2	Y	105	88	1			30
							116	9									
06	2310	X	937	-0-	-1373	-0-	45	1	781	2	Y	101	72	1			59
							111	9									
07	1860	X	1635	-0-	-225	-0-	102	1	1377	2	Y	142	175	1			26
							156	9									
08	2139	N	1599	-0-	-540	-0-	131	1	1258	2	Y	191	164	1			53
							210	9									
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	86	1	1059	2	Y	194	220	1			27
							213	9									

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
04	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	144	1	2466	2	Y	645	646	1			163
							710	9									
05	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	114	1	1783	2	Y	573	672	1			64
							630	9									
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	171	1	2787	2	Y	710	651	1			123
							781	9									
07	3441	X	2548	-0-	-893	-0-	125	1	1990	2	Y	394	416	1			101
							433	9									
08	3441	X	1570	-0-	-1871	-0-	97	1	1165	2	Y	280	293	1			88
							308	9									
09	3330	X	2419	-0-	-911	-0-	157	1	1908	2	Y	322	343	1			67
							354	9									

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
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1385	2	Y	344	356	1			67
							378	9									
05	1829	N	1276	-0-	-553	-0-	70	1	963	2	Y	221	223	1			65
							243	9									
06	1650	N	1188	-0-	-462	-0-	62	1	870	2	Y	233	256	1			42
							256	9									
07	1891	N	592	-0-	-1299	-0-	23	1	337	2	Y	211	169	1			84
							232	9									
08	1891	X	1703	-0-	-188	-0-	89	1	1274	2	Y	309	311	1			82
							340	9									
09	0		1253	-0-	1253	1253	73	1	896	2	Y	258	287	1			53
							284	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
04	2370	X	1992	-0-	-378	-0-	84	1	1530	2	Y	344	436	1			35
							378	9									
05	2449	X	1822	-0-	-627	-0-	97	1	1400	2	Y	295	280	1			50
							325	9									
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	1971	2	Y	384	379	1			55
							422	9									
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	125	1	1842	2	Y	419	367	1			107
							461	9									
08	2356	X	2194	-0-	-162	-0-	113	1	1626	2	Y	414	416	1			105
							455	9									
09	0		1494	-0-	1494	1494	85	1	1044	2	Y	332	350	1			87
							365	9									

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
04	3000	N	1149	-0-	-1851	1383	394	1	524	2	Y	204	224	0			2
							7	4	224	9							
05	1733	N	350	-0-	-1383	-0-	89	1	122	2	Y	125	101	0			26
							1	4	138	9							
06	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	364	1	466	2	Y	304	305	0			25
							4	4	334	9							
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	596	1	835	2	Y	290	288	0			27
							6	4	319	9							
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	582	1	755	2	Y	222	219	0			30
							6	4	244	9							
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	641	1	949	2	Y	232	234	0			28
							5	4	255	9							

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
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	Y	362	383	1			71
							398	9									
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	55	1	748	2	Y	280	278	1			73
							308	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	2	Y	305	314	1			64
							336	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	Y	212	219	1			57
							233	9									
08	1116	N	890	-0-	-226	-0-	65	1	762	2	Y	57	108	1			6
							63	9									
09	0		720	-0-	720	720	51	1	658	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

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
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	202	1	268	2	Y	60	59	0			1
							4	4	66	9							
05	744	X	440	-0-	-304	-0-	178	1	242	2	Y	16	17	0			-0-
							2	4	18	9							
06	720	X	474	-0-	-246	-0-	193	1	259	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
07	558	X	77	-0-	-481	-0-	32	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	299	1	403	2	Y	12	12	0			-0-
							3	4	13	9							
09	0		269	-0-	269	269	93	1	125	2	Y	45	18	0			27
							1	4	50	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	166	1	218	2	Y	206	211	0			11
							3	4	227	9							
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	154	1	209	2	Y	113	111	0			13
							2	4	124	9							
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	222	1	307	2	Y	194	192	0			15
							3	4	213	9							
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	200	1	274	2	Y	190	187	0			18
							2	4	209	9							
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	296	2	Y	184	190	0			12
							2	4	202	9							
09	0		1183	-0-	1183	1183	400	1	597	2	Y	165	148	0			29
							4	4	182	9							

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
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	395	1	526	2	Y	284	282	0			22
							7	4	312	9							
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	472	1	631	2	Y	286	286	0			22
							6	4	315	9							
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	451	1	549	2	Y	253	253	0			22
							5	4	278	9							
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	507	1	703	2	Y	269	268	0			23
							5	4	296	9							
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	488	1	616	2	Y	387	373	0			37
							5	4	426	9							
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	493	1	758	2	Y	339	337	0			39
							4	4	373	9							

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
04	2910	X	2416	-0-	-494	-0-	90	1	1594	2	Y	665	629	1			167
							732	9									
05	3007	X	1940	-0-	-1067	-0-	81	1	1146	2	Y	648	660	1			155
							713	9									
06	2640	X	2184	-0-	-456	-0-	89	1	1361	2	Y	667	686	1			136
							734	9									
07	2604	X	2305	-0-	-299	-0-	101	1	1427	2	Y	706	655	1			187
							777	9									
08	2511	X	2194	-0-	-317	-0-	94	1	1296	2	Y	731	719	1			199
							804	9									
09	2430	X	1792	-0-	-638	-0-	76	1	936	2	Y	709	767	1			141
							780	9									

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
04	3000	N	1652	-0-	-1348	2856	564	1	746	2	Y	302	294	0			26
							10	4	332	9							
05	3100	N	1656	-0-	-1444	1412	565	1	758	2	Y	295	297	0			24
							8	4	325	9							
06	2958	N	1546	-0-	-1412	-0-	548	1	673	2	Y	289	288	0			25
							7	4	318	9							
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	581	1	809	2	Y	298	299	0			24
							5	4	328	9							
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	825	1	1071	2	Y	369	359	0			34
							8	4	406	9							
09	0		1792	-0-	1792	1792	581	1	894	2	Y	284	283	0			35
							5	4	312	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	476	-0-	-334	-0-	197	1	263	2	Y	11	10	0			1
							4	4	12	9							
05	837	N	496	-0-	-341	-0-	207	1	279	2	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	335	1	501	2	Y	19	20	0			-0-
							4	4	21	9							
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	163	1	225	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	505	1	804	2	Y	24	24	0			-0-
							6	4	26	9							
09	0		1622	-0-	1622	1622	550	1	1064	2	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	1520	1	1880	2	Y	438	431	1			60
							13	4	482	9							
05	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	1065	1	2116	2	Y	385	394	1			51
							11	4	424	9							
06	3990	X	3439	-0-	-551	-0-	1040	1	2142	2	Y	224	265	1			10
							11	4	246	9							
07	4123	X	3572	-0-	-551	-0-	1054	1	2081	2	Y	388	312	1			86
							10	4	427	9							
08	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	1060	1	2063	2	Y	531	535	1			82
							12	4	584	9							
09	3900	X	3237	-0-	-663	-0-	1038	1	1725	2	Y	421	438	1			65
							11	4	463	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1970	-0-	-1090	-0-	607	1	817	2	Y	491	449	1			89
							6	4	540	9							
05	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	780	1	1601	2	Y	526	546	1			69
							8	4	579	9							
06	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	654	1	1348	2	Y	523	527	1			65
							7	4	575	9							
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	795	1	1551	2	Y	519	524	1			60
							7	4	571	9							
08	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	765	1	1422	2	Y	461	437	1			84
							9	4	507	9							
09	0		2474	-0-	2474	2474	720	1	1282	2	Y	422	459	1			47
							8	4	464	9							

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	11	179	1			100
05	4371	X	1	-0-	-4370	-0-	1	1			N	-0-					100
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					100
07	2728	X	1623	-0-	-1105	-0-	307	1	1070	4	N	224	177	1			147
							246	9									
*08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	293	1	1536	3	N	198	178	1	2	8	165
							218	9									
09	0		4302	-0-	4302	4302	510	1	3144	3	N	589	714	1			40
							648	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2646	N	2646	-0-		-0-	-0-	444	1	1514	3	N	573	519	1	1	8	240
								58	4	630	9							
05	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	453	1	1415	3	N	518	672	1			86
								570	9									
06	2340	N	2249	-0-		-91	-0-	437	1	1285	3	N	443	333	1			196
								40	4	487	9							
07	2359	N	2308	-0-		-51	-0-	447	1	1322	3	N	437	531	1			102
								58	4	481	9							
*08	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	450	1	1438	3	N	500	519	1			83
								550	9									
09	0		2337	-0-		2337	2337	1158	1	609	3	N	471	363	1			191
								52	4	518	9							

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4779	-0-		-201	-0-	1227	1	2661	3	Y	809	746	1	3	8	81
								1	4	890	9							
05	6045	X	6026	-0-		-19	-0-	1485	1	3518	3	Y	896	899	1	2	8	76
								37	4	986	9							
06	5968	X	5968	-0-		-0-	-0-	1160	1	3813	3	Y	779	742	1	1	8	112
								138	4	857	9							
07	6709	X	6709	-0-		-0-	-0-	1689	1	3874	3	Y	1029	930	1	1	8	210
								14	4	1132	9							
*08	6235	X	6235	-0-		-0-	-0-	1600	1	3661	3	Y	877	926	1	2	8	159
								9	4	965	9							
09	0		5771	-0-		5771	5771	1446	1	3570	3	Y	660	702	1	3	8	114
								29	4	726	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	614	1	617	3	Y	352	335	0			71
								7	4	387	9							
05	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	736	1	197	3	Y	325	324	0	1	8	71
								358	9									
06	1530	N	1111	-0-		-419	-0-	572	1	278	3	Y	237	261	0			47
								261	9									
07	1674	N	1596	-0-		-78	-0-	603	1	652	3	Y	310	311	0			46
								341	9									
*08	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	608	1	654	3	Y	345	344	0	1	8	46
								380	9									
09	0		1674	-0-		1674	1674	530	1	758	3	Y	351	343	0	1	8	53
								386	9									

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	410	1	456	3	Y	455	428	0			81
								5	4	501	9							
05	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	427	1	463	3	Y	388	389	0	1	8	79
								427	9									
06	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	409	1	424	3	Y	315	340	0			54
								347	9									
07	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	433	1	659	3	Y	394	395	0			53
								433	9									
*08	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	432	1	658	3	Y	395	396	0	1	8	51
								435	9									
09	0		1437	-0-		1437	1437	219	1	822	3	Y	360	354	0	1	8	56
								396	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	517	1	153	3	Y	530	503	0			97
							4	4	583	9							
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	70	92	0			75
							77	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	535	1	73	3	Y	527	530	0			72
							580	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	575	1	391	3	Y	547	551	0	1	8	67
							602	9									
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	567	1	346	3	Y	482	486	0	1	8	62
							530	9									
09	0		1858	-0-	1858	1858	567	1	755	3	Y	487	476	0	1	8	72
							536	9									

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

04	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	201	1	1247	3	Y	402	370	0			78
							3	4	442	9							
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	213	1	1274	3	Y	362	306	0			134
							2	4	398	9							
06	1950	N	1612	-0-	-338	-0-	197	1	1083	3	Y	302	353	0			83
							332	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	212	1	1340	3	Y	401	414	0			70
							441	9									
*08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	297	1	2220	3	Y	402	408	0			64
							442	9									
09	0		469	-0-	469	469	73	1	307	3	Y	81	95	0			50
							89	9									

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	110	1	565	3	Y	284	261	0			62
							1	4	312	9							
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	113	1	558	3	Y	252	212	0			102
							1	4	277	9							
06	990	N	638	-0-	-352	-0-	82	1	315	3	Y	219	258	0			63
							241	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	649	3	Y	382	388	0			57
							420	9									
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	Y	273	283	0			47
							300	9									
09	0		1035	-0-	1035	1035	115	1	636	3	Y	258	252	0			53
							284	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	388	1	1194	3	Y	377	367	0	1	8	80
							5	4	415	9							
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	377	1	1124	3	Y	334	301	0	1	8	112
							1	4	367	9							
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	409	1	1161	3	Y	259	306	0			65
							285	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	408	1	1243	3	Y	310	308	0			67
							32	4	341	9							
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	423	1	1290	3	Y	318	316	0			69
							350	9									
09	0		1973	-0-	1973	1973	987	1	626	3	Y	324	343	0	1	8	49
							4	4	356	9							

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	1822	1	3953	3	Y	1296	1299	1	4	8	130
							1	4	1426	9							
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	1677	1	3971	3	Y	1175	1202	1	3	8	100
							42	4	1293	9							
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	1163	1	3825	3	Y	1377	1277	1	2	8	198
							138	4	1515	9							
07	7440	X	6820	-0-	-620	-0-	1729	1	3967	3	Y	1009	1000	1	1	8	206
							14	4	1110	9							
*08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1687	1	3860	3	Y	977	1003	1	3	8	177
							9	4	1075	9							
09	0		6154	-0-	6154	6154	1515	1	3740	3	Y	790	828	1	3	8	136
							30	4	869	9							

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5153	-0-	-877	-0-	119	1	4951	3	Y	75	121	0			15
							83	9									
05	5673	X	5347	-0-	-326	-0-	123	1	4918	3	Y	117	112	0			20
							177	4	129	9							
06	5850	X	4679	-0-	-1171	-0-	117	1	4489	3	Y	65	63	0			22
							1	4	72	9							
07	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	137	1	5451	3	Y	177	132	0			67
							195	9									
*08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	139	1	4743	3	Y	171	168	0			70
							188	9									
09	0		5256	-0-	5256	5256	143	1	4927	3	Y	169	174	0			65
							186	9									

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1016	-0-	-1984	1351	188	1	508	3	Y	289	283	0			63
							2	4	318	9							
05	2516	N	1165	-0-	-1351	-0-	220	1	599	3	Y	314	279	0	1	8	97
							1	4	345	9							
06	930	N	788	-0-	-142	-0-	166	1	398	3	Y	204	247	0			54
							224	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	188	1	500	3	Y	308	303	0			59
							13	4	339	9							
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	175	1	453	3	Y	239	241	0			57
							263	9									
09	0		790	-0-	790	790	359	1	192	3	Y	216	233	0	1	8	39
							1	4	238	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	235	1	889	3	Y	612	603	0	14	1	4
							27	4	673	9							
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	244	1	770	3	Y	647	647	0			4
							52	4	712	9							
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	231	1	805	3	Y	631	629	0			6
							34	4	694	9							
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	217	1	763	3	Y	583	585	0			4
							15	4	641	9							
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	145	1	527	3	Y	485	484	0			5
							8	4	534	9							
09	0		1048	-0-	1048	1048	127	1	397	3	Y	466	468	0			3
							11	4	513	9							

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	158	1	736	3	Y	409	392	0			69
							450	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	164	1	708	3	Y	332	326	0	1	8	74
							365	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	183	1	769	3	Y	349	363	0			60
							384	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	159	1	702	3	Y	383	399	0			44
							421	9									
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	159	1	713	3	Y	379	358	0	1	8	64
							417	9									
09	0		1296	-0-	1296	1296	203	1	699	3	Y	358	334	0	1	8	87
							394	9									

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

04	840	N	822	-0-	-18	-0-	149	1	451	3	Y	202	197	0			55
							222	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	173	1	489	3	Y	217	215	0			57
							4	4	239	9							
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	181	1	529	3	Y	228	232	0			53
							3	4	251	9							
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	167	1	457	3	Y	212	222	0			43
							6	4	233	9							
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	151	1	404	3	Y	210	197	0			56
							231	9									
09	0		962	-0-	962	962	140	1	560	3	Y	234	208	0			82
							5	4	257	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	255	242	0			17
							10	4	281	9							
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	10	1	625	3	Y	233	238	0			12
							3	4	256	9							
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	12	1	667	3	Y	297	299	0			10
							4	4	327	9							
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	14	1	740	3	Y	350	343	0			17
							385	9									
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	18	1	786	3	Y	395	395	0	1	8	16
							435	9									
09	0		1327	-0-	1327	1327	13	1	903	3	Y	373	375	0			14
							1	4	410	9							

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	422	1	1552	3	Y	377	365	0			85
							1	4	415	9							
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	453	1	1517	3	Y	335	334	0			86
							11	4	369	9							
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	413	1	1394	3	Y	295	303	0			78
							8	4	325	9							
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	446	1	1466	3	Y	318	332	0			64
							19	4	350	9							
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	409	1	1340	3	Y	287	271	0			80
							316	9									
09	0		1521	-0-	1521	1521	228	1	1039	3	Y	223	204	0			99
							9	4	245	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	224	1	310	3	Y	217	213	0			47
							2	4	239	9							
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	235	1	296	3	Y	263	234	0	1	8	75
							289	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	246	1	254	3	Y	191	223	0			43
							210	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	254	1	351	3	Y	241	238	0			46
							12	4	265	9							
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	240	1	214	3	Y	190	192	0			44
							209	9									
09	0		807	-0-	807	807	353	1	215	3	Y	216	227	0	1	8	32
							1	4	238	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	369	1	1995	3	Y	445	427	0			79
							490	9									
05	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	393	1	1979	3	Y	367	360	0	1	8	85
							404	9									
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	413	1	1966	3	Y	445	458	0			72
							490	9									
07	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	383	1	1987	3	Y	401	424	0			49
							441	9									
*08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	374	1	1961	3	Y	387	364	0	1	8	71
							426	9									
09	0		2917	-0-	2917	2917	962	1	1527	3	Y	389	361	0	1	8	98
							428	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-		280	1	1465	3	Y	487	468	0			81
									536	9									
05	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-		270	1	1293	3	Y	416	408	0	1	8	88
									458	9									
06	1740	N	1212	-0-		-528	-0-		192	1	812	3	Y	189	216	0			61
									208	9									
07	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-		285	1	1429	3	Y	455	464	0			52
									501	9									
*08	2254	N	2254	-0-		-0-	-0-		292	1	1485	3	Y	434	412	0	1	8	73
									477	9									
09	0		2231	-0-		2231	2231		692	1	1074	3	Y	423	393	0	1	8	102
									465	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	810	-0-		-240	-0-		290	1	131	3	Y	354	352	0			13
									389	9									
05	775	N	497	-0-		-278	-0-		173	1	61	3	Y	238	243	0			8
									1	4	262	9							
06	750	N	530	-0-		-220	-0-		91	1	152	3	Y	261	259	0			10
									287	9									
07	58	N	58	-0-		-0-	-0-		14	1	9	3	Y	32	41	0			1
									35	9									
*08	3100	N	4430	-0-		1330	1330		386	1	2524	3	Y	1382	1346	0			37
									1520	9									
09	0		3827	-0-		3827	5157		358	1	2962	3	Y	461	482	0			16
									507	9									

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-		146	1	551	3	Y	650	638	0	15	1	5
									17	4	715	9							
05	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-		191	1	603	3	Y	647	648	0			4
									40	4	712	9							
06	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-		181	1	631	3	Y	632	630	0			6
									26	4	695	9							
07	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-		202	1	710	3	Y	555	557	0			4
									14	4	611	9							
*08	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-		201	1	731	3	Y	489	488	0			5
									11	4	538	9							
09	0		782	-0-		782	782		139	1	436	3	Y	176	180	0			1
									13	4	194	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4524	-0-		-846	-0-		2628	1	1303	3	Y	539	543	0			20
									593	9									
05	5456	X	4596	-0-		-860	-0-		2791	1	1141	3	Y	581	581	0			20
									25	4	639	9							
06	5190	X	3681	-0-		-1509	-0-		909	1	2214	3	Y	507	507	0			20
									558	9									
07	5239	X	2936	-0-		-2303	-0-		700	1	1760	3	Y	433	435	0			18
									476	9									
*08	2421	X	2421	-0-		-0-	-0-		269	1	1697	3	Y	414	421	0			11
									455	9									
09	0		2495	-0-		2495	2495		234	1	1841	3	Y	382	379	0			14
									420	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	165	1	513	3	Y	174	168	0			52
							191	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	127	1	321	3	Y	183	182	0			53
							3	4	201	9							
06	960	N	674	-0-	-286	-0-	138	1	371	3	Y	148	153	0			48
							2	4	163	9							
07	899	N	618	-0-	-281	-0-	135	1	342	3	Y	124	134	0			38
							5	4	136	9							
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	184	1	524	3	Y	182	168	0			52
							200	9									
09	0		675	-0-	675	675	123	1	470	3	Y	71	71	0			52
							4	4	78	9							

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1928	1	4183	3	Y	988	1029	1	3	8	99
							2	4	1087	9							
05	6975	X	6636	-0-	-339	-0-	1637	1	3877	3	Y	983	995	1	3	8	84
							41	4	1081	9							
06	6000	X	3321	-0-	-2679	-0-	541	1	1779	3	Y	852	812	1	1	8	123
							64	4	937	9							
07	7440	X	5880	-0-	-1560	-0-	1459	1	3346	3	Y	966	891	1	1	8	197
							12	4	1063	9							
*08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	1514	1	3464	3	Y	927	954	1	2	8	168
							8	4	1020	9							
09	0		5498	-0-	5498	5498	1283	1	3168	3	Y	928	932	1	4	8	160
							26	4	1021	9							

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5305	-0-	-1025	-0-	1388	1	3012	3	Y	822	856	1	3	8	83
							1	4	904	9							
05	6541	X	5270	-0-	-1271	-0-	1278	1	3025	3	Y	850	858	1	2	8	73
							32	4	935	9							
06	6240	X	4811	-0-	-1429	-0-	931	1	3061	3	Y	644	623	1	1	8	93
							111	4	708	9							
07	6355	X	4883	-0-	-1472	-0-	1250	1	2868	3	Y	686	638	1	1	8	140
							10	4	755	9							
*08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1206	1	2759	3	Y	677	693	1	2	8	122
							7	4	745	9							
09	0		4530	-0-	4530	4530	1067	1	2635	3	Y	734	727	1	3	8	126
							21	4	807	9							

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 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
04	18198	X	3328	-0-	-14870	-0-	98	1	3003	3	Y	122	148	0			24
							93	4	134	9							
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	105	1	3802	3	Y	349	314	0			59
							243	4	384	9							
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	104	1	4253	3	Y	404	328	0	1	8	134
							444	9									
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	126	1	5216	3	Y	497	444	0			187
							17	4	547	9							
*08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	133	1	5717	3	Y	517	492	0			212
							121	4	569	9							
09	0		3238	-0-	3238	3238	109	1	2875	3	Y	231	354	0			89
							254	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

04	3840	X	3175	-0-	-665	-0-	383	1	1817	3	Y	831	830	0			25
							61	4	914	9							
05	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	285	1	1575	3	Y	845	842	0			28
							84	4	930	9							
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	257	1	1487	3	Y	860	868	0			20
							32	4	946	9							
07	3286	X	2165	-0-	-1121	-0-	156	1	1057	3	Y	835	830	0			25
							33	4	919	9							
*08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	1430	3	Y	966	962	0			29
							85	4	1063	9							
09	0		2755	-0-	2755	2755	135	1	1699	3	Y	791	797	0			23
							51	4	870	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

04	4620	X	1311	-0-	-3309	-0-	217	1	1031	3	Y	25	32	0			1
							35	4	28	9							
05	4805	X	1122	-0-	-3683	-0-	160	1	886	3	Y	26	26	0			1
							47	4	29	9							
06	4650	X	999	-0-	-3651	-0-	140	1	812	3	Y	26	26	0			1
							18	4	29	9							
07	4518	X	1541	-0-	-2977	-0-	158	1	1071	3	Y	253	246	0			8
							34	4	278	9							
*08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	143	1	1290	3	Y	354	351	0			11
							77	4	389	9							
09	0		1944	-0-	1944	1944	115	1	1453	3	Y	302	304	0			9
							44	4	332	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	522	1	2479	3	Y	638	625	0			19
							83	4	702	9							
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	450	1	2487	3	Y	666	663	0			22
							133	4	733	9							
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	654	1	3786	3	Y	779	783	0			18
							82	4	857	9							
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	685	1	4628	3	Y	784	778	0			24
							145	4	862	9							
*08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	460	1	4144	3	Y	802	802	0			24
							246	4	882	9							
09	0		5570	-0-	5570	5570	342	1	4306	3	Y	720	723	0			21
							130	4	792	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	2910	-0-		-1590	-0-	583	1	1176	3	Y	975	979	0			6
								78	4	1073	9							
05	4309	X	2808	-0-		-1501	-0-	883	1	853	3	Y	839	833	0	5	8	7
								149	4	923	9							
06	4170	X	2393	-0-		-1777	-0-	246	1	860	3	Y	1102	1103	0			6
								75	4	1212	9							
07	4404	X	4404	-0-		-0-	-0-	502	1	2176	3	Y	1432	1429	0			9
								151	4	1575	9							
*08	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	509	1	1968	3	Y	1153	1155	0			7
								185	4	1268	9							
09	0		3116	-0-		3116	3116	378	1	1648	3	Y	873	873	0			7
								130	4	960	9							

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2672	-0-		-1288	-0-	474	1	957	3	Y	1071	1076	0			6
								63	4	1178	9							
05	4092	X	2432	-0-		-1660	-0-	651	1	629	3	Y	947	944	0	1	8	8
								110	4	1042	9							
06	3720	X	2484	-0-		-1236	-0-	291	1	1015	3	Y	991	994	0			5
								88	4	1090	9							
07	3596	X	2878	-0-		-718	-0-	310	1	1342	3	Y	1030	1029	0			6
								93	4	1133	9							
*08	2753	X	2753	-0-		-0-	-0-	344	1	1331	3	Y	866	864	0	3	8	5
								125	4	953	9							
09	0		3747	-0-		3747	3747	469	1	2046	3	Y	973	970	0			8
								162	4	1070	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5111	-0-		-19	-0-	778	1	3693	3	Y	469	476	0			14
								124	4	516	9							
05	5704	X	4182	-0-		-1522	-0-	547	1	3023	3	Y	410	410	0			14
								161	4	451	9							
06	7964	X	7964	-0-		-0-	-0-	979	1	6209	3	Y	594	594	0			14
								123	4	653	9							
07	13390	X	13390	-0-		-0-	-0-	1567	1	10591	3	Y	818	807	0			25
								332	4	900	9							
*08	13912	X	13912	-0-		-0-	-0-	1230	1	11083	3	Y	855	854	0			26
								658	4	941	9							
09	0		13711	-0-		13711	13711	920	1	11596	3	Y	767	771	0			22
								351	4	844	9							

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5891	-0-		-559	-0-	857	1	4067	3	Y	755	758	0			23
								136	4	831	9							
05	6665	X	5938	-0-		-727	-0-	746	1	4126	3	Y	769	767	0			25
								220	4	846	9							
06	6450	X	5537	-0-		-913	-0-	665	1	3851	3	Y	853	858	0			20
								83	4	938	9							
07	6170	X	5786	-0-		-384	-0-	611	1	4127	3	Y	835	830	0			25
								129	4	919	9							
*08	6114	X	6114	-0-		-0-	-0-	491	1	4420	3	Y	855	854	0			26
								262	4	941	9							
09	0		5951	-0-		5951	5951	365	1	4603	3	Y	767	771	0			22
								139	4	844	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	3316	-0-	-3254	-0-	407	1	1934	3	Y	827	823	0			25
							65	4	910	9							
05	6789	X	3237	-0-	-3552	-0-	341	1	1886	3	Y	826	824	0			27
							101	4	909	9							
06	4110	X	2442	-0-	-1668	-0-	244	1	1416	3	Y	683	694	0			16
							31	4	751	9							
07	3441	X	1919	-0-	-1522	-0-	185	1	1248	3	Y	406	410	0			12
							39	4	447	9							
*08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	213	1	1915	3	Y	497	494	0			15
							114	4	547	9							
09	0		2498	-0-	2498	2498	148	1	1861	3	Y	394	398	0			11
							56	4	433	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	1067	-0-	-2593	-0-	115	1	547	3	Y	352	356	0			11
							18	4	387	9							
05	3782	X	993	-0-	-2789	-0-	91	1	502	3	Y	339	339	0			11
							27	4	373	9							
06	3660	X	2206	-0-	-1454	-0-	227	1	1315	3	Y	578	576	0			13
							28	4	636	9							
07	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	318	1	2147	3	Y	713	705	0			21
							67	4	784	9							
*08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	258	1	2320	3	Y	595	598	0			18
							138	4	655	9							
09	0		3105	-0-	3105	3105	184	1	2316	3	Y	486	490	0			14
							70	4	535	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	288	1	1441	3	Y	527	527	0			11
							1	4	580	9							
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	275	1	1347	3	Y	561	560	0			12
							617	9									
06	2130	X	1936	-0-	-194	-0-	169	1	1023	3	Y	676	673	0			15
							744	9									
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	186	1	1252	3	Y	782	781	0			16
							860	9									
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	173	1	991	3	Y	915	907	0			24
							1007	9									
09	0		2289	-0-	2289	2289	192	1	1153	3	Y	858	864	0			18
							944	9									

JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	161	1	526	3	Y	309	330	0			36
							1	4	340	9							
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	150	1	449	3	Y	312	306	0			42
							1	4	343	9							
06	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	162	1	486	3	Y	326	322	0			46
							2	4	359	9							
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	160	1	461	3	Y	379	367	0			58
							29	4	417	9							
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	161	1	406	3	Y	325	331	0			52
							68	4	358	9							
09	0		1173	-0-	1173	1173	151	1	567	3	Y	363	341	0	1	8	73
							56	4	399	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	299	329	1			128
							7	4	329	9							
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	310	310	1			128
							2	4	341	9							
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	249	314	1	1	8	62
							274	9									
07	930	N	535	-0-	-395	-0-	31	1	331	3	N	155	148	1	3	8	66
							2	4	171	9							
08	930	N	39	-0-	-891	-0-	20	1	18	3	N	-0-					66
							1	4									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

04	3180	X	1844	-0-	-1336	-0-	82	1	290	3	Y	1338	1323	0			27
							1472	9									
05	3286	X	935	-0-	-2351	-0-	61	1	175	3	Y	635	649	0			13
							699	9									
06	3180	X	831	-0-	-2349	-0-	53	1	165	3	Y	557	558	0			12
							613	9									
07	3069	X	1497	-0-	-1572	-0-	64	1	266	3	Y	1061	1051	0			22
							1167	9									
*08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	363	3	Y	759	761	0			20
							835	9									
09	0		1307	-0-	1307	1307	96	1	473	3	Y	671	677	0			14
							738	9									

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	277	1	1381	3	Y	781	780	0			16
							1	4	859	9							
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	309	1	1537	3	Y	631	634	0			13
							694	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	246	1	1566	3	Y	626	625	0			14
							689	9									
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	250	1	1769	3	Y	746	745	0			15
							821	9									
*08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	268	1	1650	3	Y	666	664	0			17
							733	9									
09	0		1890	-0-	1890	1890	192	1	1166	3	Y	484	491	0			10
							532	9									

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	128	1	548	3	Y	616	620	0			12
							678	9									
05	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	121	1	500	3	Y	588	588	0			12
							647	9									
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	93	1	454	3	Y	653	650	0			15
							718	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	94	1	513	3	Y	649	651	0			13
							714	9									
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	106	1	523	3	Y	630	626	0			17
							693	9									
09	0		1259	-0-	1259	1259	104	1	528	3	Y	570	575	0			12
							627	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	262	1	1242	3	Y	558	555	0			17
							42	4	614	9							
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	213	1	1180	3	Y	534	533	0			18
							63	4	587	9							
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	173	1	1004	3	Y	503	509	0			12
							22	4	553	9							
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	172	1	1164	3	Y	478	476	0			14
							36	4	526	9							
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	774	3	Y	402	404	0			12
							46	4	442	9							
09	0		1377	-0-	1377	1377	71	1	895	3	Y	349	351	0			10
							27	4	384	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2672	-0-	-1348	-0-	342	1	1623	3	Y	594	595	0			18
							54	4	653	9							
05	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	282	1	1558	3	Y	583	582	0			19
							83	4	641	9							
06	3120	X	2428	-0-	-692	-0-	256	1	1483	3	Y	597	602	0			14
							32	4	657	9							
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	326	1	2202	3	Y	687	680	0			21
							69	4	756	9							
*08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	237	1	2136	3	Y	697	697	0			21
							127	4	767	9							
09	0		3134	-0-	3134	3134	173	1	2183	3	Y	647	649	0			19
							66	4	712	9							

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 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
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	366	1	1736	3	Y	857	868	0			26
							58	4	943	9							
05	2418	X	1671	-0-	-747	-0-	143	1	790	3	Y	633	638	0			21
							42	4	696	9							
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	454	1	2942	3	Y	693	698	0			16
							57	4	762	9							
07	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	290	1	1958	3	Y	591	589	0			18
							61	4	650	9							
*08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	374	1	3365	3	Y	1118	1102	0			34
							200	4	1230	9							
09	0		7979	-0-	7979	7979	463	1	5835	3	Y	1367	1362	0			39
							177	4	1504	9							

RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	427	1	2813	3	Y	602	573	0	1	8	103
							17	4	662	9							
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	464	1	2972	3	Y	595	591	0	1	8	106
							655	9									
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	406	1	2832	3	Y	635	662	0			79
							699	9									
07	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	392	1	2877	3	Y	672	676	0	1	8	74
							739	9									
*08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	390	1	2979	3	Y	561	567	0	1	8	67
							617	9									
09	0		4235	-0-	4235	4235	512	1	3136	3	Y	534	523	0	1	8	77
							587	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	197402					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	197402					Y	-0-					-0-
06	197402	X	-0-	-0-	-197402	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

04	750	X	711	-0-	-39	-0-	30	1	340	3	Y	306	164	1			162
							4	4	337	9							
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	270	324	1			108
							1	4	297	9							
06	750	N	270	-0-	-480	-0-	30	1	73	3	Y	152	167	1			93
							167	9									
07	713	N	36	-0-	-677	-0-	31	1	5	3	Y	-0-					93
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	Y	-0-					93
09	0		194	-0-	194	194	11	1	134	3	Y	22					115
							25	4	24	9							

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	120	1	434	3	Y	193	151	1			42
							5	4	212	9							
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	124	1	273	3	Y	54	88	1			8
							1	4	59	9							
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	120	1	437	3	Y	216	126	1			98
							238	9									
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	124	1	190	3	Y	102	137	1			63
							1	4	112	9							
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	267	3	Y	124					187
							11	4	136	9							
09	0		488	-0-	488	488	120	1	179	3	Y	141	152	1			176
							34	4	155	9							

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

04	5130	X	3926	-0-	-1204	-0-	362	1	2166	3	Y	1271	1288	0			48
							1398	9									
05	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	418	1	2318	3	Y	1791	1776	0			63
							15	4	1970	9							
06	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	456	1	2340	3	Y	1766	1758	0			71
							1943	9									
07	4520	X	4353	-0-	-167	-0-	541	1	2459	3	Y	1230	1249	0			52
							1353	9									
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	411	1	2042	3	Y	937	964	0			25
							1031	9									
09	0		3017	-0-	3017	3017	324	1	1889	3	Y	731	730	0			26
							804	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 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
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	438	1	1929	3	Y	705	687	0			26
							776	9									
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	475	1	1896	3	Y	680	682	0			24
							12	4	748	9							
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	513	1	1949	3	Y	681	678	0			27
							749	9									
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	495	1	1817	3	Y	537	541	0			23
							591	9									
*08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	460	1	1625	3	Y	545	553	0			15
							600	9									
09	0		2568	-0-	2568	2568	482	1	1523	3	Y	512	509	0			18
							563	9									

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	618	-0-	-1212	-0-	97	1	181	3	Y	305	310	0	1	8	78
							4	4	336	9							
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	100	1	170	3	Y	292	305	0			65
							3	4	321	9							
06	1260	N	558	-0-	-702	-0-	95	1	166	3	Y	263	257	0			71
							8	4	289	9							
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	98	1	161	3	Y	311	333	0			49
							11	4	342	9							
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	95	1	164	3	Y	278	276	0			51
							306	9									
09	0		601	-0-	601	601	80	1	217	3	Y	273	256	0			68
							4	4	300	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	467	1	807	3	Y	415	419	0	5	8	10
							34	4	457	9							
05	1953	N	1129	-0-	-824	-0-	226	1	314	3	Y	506	493	0	1	8	22
							32	4	557	9							
06	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	374	1	641	3	Y	715	698	0	1	8	38
							25	4	787	9							
07	1557	N	1512	-0-	-45	-0-	322	1	550	3	Y	556	568	0	1	8	25
							28	4	612	9							
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	344	1	620	3	Y	563	576	0	1	8	11
							24	4	619	9							
09	0		1355	-0-	1355	1355	261	1	455	3	Y	574	566	0			19
							8	4	631	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	558	1	975	3	Y	704	704	0	4	8	17
							41	4	774	9							
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	482	1	723	3	Y	814	795	0			36
							73	4	895	9							
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	479	1	837	3	Y	782	776	0			42
							33	4	860	9							
07	2194	N	2065	-0-	-129	-0-	452	1	795	3	Y	707	716	0	1	8	32
							40	4	778	9							
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	506	1	940	3	Y	626	640	0	5	8	13
							36	4	689	9							
09	0		2105	-0-	2105	2105	514	1	951	3	Y	566	558	0	3	8	18
							17	4	623	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3184	-0-	-1586	-0-	620	1	1253	3	Y	1116	1121	0			7
							83	4	1228	9							
05	4929	X	3142	-0-	-1787	-0-	904	1	873	3	Y	1103	1101	0			9
							152	4	1213	9							
06	4200	X	3785	-0-	-415	-0-	501	1	1751	3	Y	1255	1257	0			7
							152	4	1381	9							
07	4309	X	3671	-0-	-638	-0-	405	1	1756	3	Y	1262	1261	0			8
							122	4	1388	9							
*08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	424	1	1640	3	Y	1149	1150	0			7
							154	4	1264	9							
09	0		3077	-0-	3077	3077	342	1	1489	3	Y	1025	1024	0			8
							118	4	1128	9							

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2270	-0-	-970	-0-	303	1	1645	3	Y	293	290	0			11
							322	9									
05	2945	X	1742	-0-	-1203	-0-	317	1	1242	3	Y	159	164	0			6
							8	4	175	9							
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	295	1	873	3	Y	179	178	0			7
							197	9									
07	1302	X	46	-0-	-1256	-0-	40	1	6	9	Y	5	12	0			-0-
*08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	287	1	1169	3	Y	326	317	0			9
							359	9									
09	0		2256	-0-	2256	2256	313	1	1721	3	Y	202	204	0			7
							222	9									

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	2497	-0-	-1973	-0-	372	1	752	3	Y	1203	1209	0			7
							50	4	1323	9							
05	4712	X	3977	-0-	-735	-0-	1055	1	1019	3	Y	1568	1562	0			13
							178	4	1725	9							
06	4560	X	3901	-0-	-659	-0-	439	1	1534	3	Y	1632	1636	0			9
							133	4	1795	9							
07	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	325	1	1409	3	Y	1467	1467	0			9
							98	4	1614	9							
*08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	409	1	1581	3	Y	1392	1393	0			8
							148	4	1531	9							
09	0		3262	-0-	3262	3262	343	1	1494	3	Y	1188	1187	0			9
							118	4	1307	9							

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4485	-0-	-585	-0-	833	1	1682	3	Y	1690	1694	0			10
							111	4	1859	9							
05	5239	X	2069	-0-	-3170	-0-	388	1	375	3	Y	1128	1128	0			10
							65	4	1241	9							
06	5070	X	2945	-0-	-2125	-0-	275	1	960	3	Y	1479	1481	0			8
							83	4	1627	9							
07	4601	X	3061	-0-	-1540	-0-	250	1	1084	3	Y	1502	1501	0			9
							75	4	1652	9							
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	333	1	1286	3	Y	1422	1423	0			8
							121	4	1564	9							
09	0		2883	-0-	2883	2883	286	1	1245	3	Y	1139	1138	0			9
							99	4	1253	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	158	1	549	3	Y	349	351	0			7
							384	9									
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	151	1	486	3	Y	342	342	0			7
							376	9									
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	130	1	320	3	Y	387	385	0			9
							426	9									
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	103	1	240	3	Y	341	343	0			7
							375	9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	77	1	172	3	Y	343	341	0			9
							377	9									
09	0		542	-0-	542	542	56	1	172	3	Y	285	288	0			6
							314	9									

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	714	1	1441	3	Y	1550	1555	0			9
							95	4	1705	9							
05	4681	X	3821	-0-	-860	-0-	1035	1	999	3	Y	1466	1461	0	1	8	13
							174	4	1613	9							
06	4530	X	3665	-0-	-865	-0-	496	1	1731	3	Y	1171	1178	0			6
							150	4	1288	9							
07	3914	X	3776	-0-	-138	-0-	437	1	1894	3	Y	1194	1193	0			7
							132	4	1313	9							
*08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	762	1	2948	3	Y	1331	1329	0	1	8	8
							277	4	1464	9							
09	0		2368	-0-	2368	2368	278	1	1212	3	Y	711	713	0			6
							96	4	782	9							

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	41	1	2058	3	Y	805	761	0	5	8	53
							28	4	886	9							
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	68	1	4349	3	Y	1130	1126	0	1	8	56
							20	4	1243	9							
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	64	1	3644	3	Y	961	985	0			32
							20	4	1057	9							
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	47	1	2474	3	Y	569	573	0			28
							626	9									
*08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	3	Y	736	734	0	1	8	29
							810	9									
09	0		1829	-0-	1829	1829	10	1	675	3	Y	1040	1031	0			38
							1144	9									

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30701	X	2428	-0-	-28273	-0-	186	1	931	3	Y	1191	1174	0			24
							1	4	1310	9							
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	299	1	1529	3	Y	1567	1558	0			33
							1724	9									
06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	616	1	4484	3	Y	2066	2053	0			46
							2273	9									
07	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	1328	1	11004	3	Y	1794	1803	0			37
							1973	9									
*08	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	1206	1	8515	3	Y	1523	1520	0			40
							1675	9									
09	0		6803	-0-	6803	6803	606	1	4305	3	Y	1720	1725	0			35
							1892	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	1716	1	847	3	Y	337	365	0			13
							371	9									
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	103	1	31	3	Y	55	66	0			2
							1	4	61	9							
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	45	1	40	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	159	1	382	3	Y	420	403	0			18
							462	9									
*08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	216	1	1315	3	Y	259	270	0			7
							285	9									
09	0		1874	-0-	1874	1874	204	1	1578	3	Y	84	88	0			3
							92	9									

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	996	-0-	996	2923	90	1	428	3	Y	422	423	0			5
							14	4	464	9							
05	3739	X	816	-0-	-2923	-0-	57	1	318	3	Y	385	384	0			6
							17	4	424	9							
06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1160	1	7865	3	Y	376	377	0			5
							145	4	414	9							
07	3100	N	4227	-0-	1127	1127	478	1	3233	3	Y	377	376	0			6
							101	4	415	9							
*08	2042	N	915	-0-	-1127	-0-	46	1	410	3	Y	395	394	0			7
							24	4	435	9							
09	0		706	-0-	706	706	20	1	253	3	Y	386	387	0			6
							8	4	425	9							

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 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
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	254	1	1208	3	Y	467	467	0			6
							40	4	514	9							
05	3131	X	2006	-0-	-1125	-0-	220	1	1218	3	Y	457	456	0			7
							65	4	503	9							
06	3030	X	1420	-0-	-1610	-0-	135	1	782	3	Y	442	443	0			6
							17	4	486	9							
07	2746	X	1376	-0-	-1370	-0-	112	1	754	3	Y	442	441	0			7
							24	4	486	9							
*08	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	Y	359	359	0			7
							43	4	395	9							
09	0		1953	-0-	1953	1953	107	1	1352	3	Y	412	413	0			6
							41	4	453	9							

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	338	1	1606	3	Y	749	750	0			22
							54	4	824	9							
05	2821	X	1230	-0-	-1591	-0-	116	1	640	3	Y	400	409	0			13
							34	4	440	9							
06	2730	X	1833	-0-	-897	-0-	159	1	921	3	Y	666	664	0			15
							20	4	733	9							
07	2263	X	2211	-0-	-52	-0-	173	1	1173	3	Y	753	745	0			23
							37	4	828	9							
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	713	3	Y	756	756	0			23
							42	4	832	9							
09	0		1883	-0-	1883	1883	81	1	1017	3	Y	685	688	0			20
							31	4	754	9							

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	27	1	1318	3	Y	436	407	0	1	8	29
							18	4	480	9							
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	39	1	2510	3	Y	817	805	0	1	8	40
							12	4	899	9							
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	32	1	1803	3	Y	488	512	0			16
							10	4	537	9							
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	34	1	1789	3	Y	332	332	0			16
							365	9									
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	53	1	2301	3	Y	394	393	0	1	8	16
							433	9									
09	0		3290	-0-	3290	3290	42	1	2843	3	Y	366	369	0			13
							2	4	403	9							

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	3996	-0-	-2634	-0-	64	1	3188	3	Y	636	600	0	8	8	42
							44	4	700	9							
05	6851	X	4011	-0-	-2840	-0-	50	1	3231	3	Y	650	658	0	2	8	32
							15	4	715	9							
06	4890	X	4206	-0-	-684	-0-	59	1	3347	3	Y	710	718	0	1	8	23
							19	4	781	9							
07	4185	X	1755	-0-	-2430	-0-	27	1	1416	3	Y	284	293	0			14
							312	9									
*08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	3	Y	282	284	0	1	8	11
							310	9									
09	0		5600	-0-	5600	5600	68	1	4620	3	Y	826	807	0			30
							3	4	909	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	141	1	442	3	Y	297	310	0			31
							1	4	327	9							
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	147	1	437	3	Y	248	246	0			33
							1	4	273	9							
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	140	1	402	3	Y	204	204	0			33
							1	4	224	9							
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	144	1	400	3	Y	247	238	0			42
							26	4	272	9							
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	138	1	325	3	Y	251	254	0			39
							55	4	276	9							
09	0		872	-0-	872	872	125	1	436	3	Y	243	230	0			52
							44	4	267	9							

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 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
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	174	1	584	3	Y	309	324	0			32
							1	4	340	9							
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	200	1	656	3	Y	287	282	0			37
							1	4	316	9							
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	188	1	588	3	Y	223	225	0			35
							2	4	245	9							
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	197	1	604	3	Y	235	228	0			42
							38	4	259	9							
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	194	1	515	3	Y	220	224	0			38
							84	4	242	9							
09	0		1076	-0-	1076	1076	159	1	609	3	Y	225	211	0			52
							60	4	248	9							

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3741	-0-	-1509	-0-	60	1	2989	3	Y	592	567	0	1	8	39
							41	4	651	9							
05	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	43	1	2734	3	Y	553	564	0	1	8	27
							13	4	608	9							
06	4470	X	3100	-0-	-1370	-0-	43	1	2465	3	Y	525	535	0			17
							14	4	578	9							
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	90	1	4710	3	Y	530	521	0			26
							583	9									
*08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	115	1	4987	3	Y	425	430	0	4	8	17
							468	9									
09	0		4733	-0-	4733	4733	62	1	4265	3	Y	366	370	0			13
							3	4	403	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2504	-0-	-1186	-0-	38	1	1902	3	Y	489	467	0	1	8	32
							26	4	538	9							
05	3813	X	2131	-0-	-1682	-0-	25	1	1627	3	Y	428	438	0	1	8	21
							8	4	471	9							
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	62	1	3532	3	Y	456	462	0			15
							20	4	502	9							
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	98	1	5145	3	Y	539	528	0			26
							593	9									
*08	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	130	1	5677	3	Y	608	607	0	3	8	24
							669	9									
09	0		2740	-0-	2740	2740	34	1	2353	3	Y	319	331	0			12
							2	4	351	9							

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	79	1	3939	3	Y	645	612	0	7	8	42
							54	4	710	9							
05	5115	X	4189	-0-	-926	-0-	54	1	3480	3	Y	581	590	0	4	8	29
							16	4	639	9							
06	5010	X	4129	-0-	-881	-0-	61	1	3478	3	Y	519	530	0	1	8	17
							19	4	571	9							
07	4990	X	4510	-0-	-480	-0-	80	1	4193	3	Y	215	222	0			10
							237	9									
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	100	1	4367	3	Y	244	243	0	1	8	10
							268	9									
09	0		5681	-0-	5681	5681	78	1	5331	3	Y	244	245	0			9
							4	4	268	9							

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 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
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	36	1	1798	3	Y	275	264	0			18
							25	4	303	9							
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	26	1	1690	3	Y	264	269	0			13
							8	4	290	9							
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	26	1	1511	3	Y	634	626	0			21
							8	4	697	9							
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	30	1	1565	3	Y	817	798	0			40
							899	9									
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	34	1	1488	3	Y	734	745	0			29
							807	9									
09	0		172	-0-	172	172	2	1	104	3	Y	60	87	0			2
							66	9									

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 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
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	48	1	2397	3	Y	331	317	0			22
							33	4	364	9							
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	34	1	2212	3	Y	312	319	0			15
							10	4	343	9							
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	39	1	2199	3	Y	316	321	0			10
							12	4	348	9							
07	2790	X	2196	-0-	-594	-0-	34	1	1799	3	Y	330	324	0			16
							363	9									
08	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	46	1	2009	3	Y	243	248	0	1	8	10
							267	9									
09	0		2979	-0-	2979	2979	37	1	2537	3	Y	366	363	0			13
							2	4	403	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	50	1	2500	3	Y	543	518	0	3	8	36
							34	4	597	9							
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	36	1	2287	3	Y	506	515	0	2	8	25
							11	4	557	9							
06	4260	X	3017	-0-	-1243	-0-	41	1	2359	3	Y	549	556	0			18
							13	4	604	9							
07	4402	X	3145	-0-	-1257	-0-	48	1	2493	3	Y	549	540	0			27
							604	9									
*08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	27	53	0			1
							30	9									
09	0		5194	-0-	5194	5194	65	1	4482	3	Y	585	565	0			21
							3	4	644	9							

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	668	-0-	-5302	-0-	11	1	549	3	Y	91	87	0			6
							8	4	100	9							
05	6076	X	3958	-0-	-2118	-0-	50	1	3231	3	Y	602	576	0	2	8	30
							15	4	662	9							
06	4620	X	4142	-0-	-478	-0-	58	1	3333	3	Y	665	673	0			22
							19	4	732	9							
07	4774	X	4518	-0-	-256	-0-	68	1	3566	3	Y	804	787	0			39
							884	9									
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	83	1	3634	3	Y	1035	1032	0	1	8	41
							1139	9									
09	0		5676	-0-	5676	5676	62	1	4265	3	Y	1224	1220	0			45
							3	4	1346	9							

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 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
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	90	1	4483	3	Y	900	861	0	1	8	60
							62	4	990	9							
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	64	1	4101	3	Y	841	858	0	1	8	42
							19	4	925	9							
06	6510	X	5037	-0-	-1473	-0-	70	1	3997	3	Y	862	876	0			28
							22	4	948	9							
07	6727	X	3204	-0-	-3523	-0-	49	1	2565	3	Y	536	538	0			26
							590	9									
*08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	25	1	1104	3	Y	301	315	0			12
							331	9									
09	0		1886	-0-	1886	1886	22	1	1493	3	Y	336	336	0			12
							1	4	370	9							

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	79	1	3940	3	Y	830	768	0	7	8	55
							54	4	913	9							
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	56	1	3604	3	Y	772	785	0	4	8	38
							17	4	849	9							
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	64	1	3658	3	Y	828	838	0	1	8	27
							20	4	911	9							
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	59	1	3085	3	Y	721	713	0			35
							793	9									
*08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	79	1	3437	3	Y	586	597	0	1	8	23
							645	9									
09	0		4387	-0-	4387	4387	54	1	3710	3	Y	564	566	0			21
							3	4	620	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	1188	-0-	-11172	-0-	1184	2	4	9	N	4					64
05	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	17908	2	1	4	N	85					149
							94	9									
06	10800	X	7615	-0-	-3185	-0-	7592	2	23	9	N	21					170
07	9951	X	14	-0-	-9937	-0-	13	2	1	9	N	1					171
08	12834	X	11914	-0-	-920	-0-	11856	2	1	4	N	52	170	1			53
							57	9									
*09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13582	2	13	9	N	12					65

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	629	-0-	-4411	-0-	629	2			N	-0-					191
05	5208	X	728	-0-	-4480	-0-	728	2			N	-0-					191
06	3000	X	1257	-0-	-1743	-0-	1257	2			N	-0-					191
07	3100	X	1773	-0-	-1327	-0-	1773	2			N	-0-					191
08	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2317	2			N	-0-					191
09	1260	X	1038	-0-	-222	-0-	1037	2	1	9	N	1					192

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	5224	-0-	-6746	-0-	5224	2			N	-0-					220
05	11439	X	4151	-0-	-7288	-0-	4151	2			N	-0-					220
06	10530	X	10184	-0-	-346	-0-	10182	2	2	9	N	2					222
07	10881	X	9480	-0-	-1401	-0-	9477	2	3	9	N	3					225
08	10354	X	1671	-0-	-8683	-0-	1619	2	52	9	N	47					272
09	10170	X	2	-0-	-10168	-0-	1	4	1	9	N	1	1	8			272

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
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1185	2	1	4	N	97					323
							107	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	4	N	99	183	1			239
							109	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	4	N	236					475
							260	9									
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1192	2	1	4	N	75	337	1			213
							83	9									
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1168	2	1	4	N	85					298
							94	9									
09	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1151	2	1	4	N	80					378
							88	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10813	2	2	9	Y	2					131
05	7998	X	7291	-0-	-707	-0-	7278	2	1	4	Y	11					142
							12	9									
06	7740	X	55	-0-	-7685	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	8			142
07	11191	X	2	-0-	-11189	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			142
08	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12162	2	2	4	Y	30					172
							33	9									
09	10830	X	5722	-0-	-5108	-0-	5714	2	8	9	Y	7	22	1			157

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

04	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	13747	2	4	4	Y	239	226	1			175
							263	9									
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					175
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7687	2	1	4	Y	2	2	8			175
							2	9									
07	14477	X	7340	-0-	-7137	-0-	7340	2			Y	-0-	173	1			2
08	14477	X	1471	-0-	-13006	-0-	1453	2	18	9	Y	16					18
09	14010	X	9267	-0-	-4743	-0-	9266	2	1	9	Y	1	11	1			8

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

04	9390	X	3307	-0-	-6083	-0-	3261	2	46	9	Y	42	130	1			98
05	6107	X	46	-0-	-6061	-0-	46	2			Y	-0-					98
06	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8253	2	69	9	Y	63	1	8			160
07	8463	X	7721	-0-	-742	-0-	7678	2	43	9	Y	39	3	1			196
08	8463	X	1496	-0-	-6967	-0-	1422	2	74	9	Y	67					263
09	8310	X	7643	-0-	-667	-0-	7596	2	47	9	Y	43	171	1			135

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

04	DLQ G-10		6884	-0-	6884	21212	6884	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7201	-0-	7201	28413	7201	2			Y	-0-					-0-
06	35051	X	6638	-0-	-28413	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
08	9951	X	1492	-0-	-8459	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	2908	-0-	-4052	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

04	6540	X	3124	-0-	-3416	-0-	3062	2	1	4	N	55					245
							61	9									
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					245
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					245
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					245
08	6138	X	3	-0-	-6135	-0-	3	4			N	-0-	162	1			83
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					83

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					199
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					199
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	3					202
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					202
08	93	X	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					202
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	218	-0-	-6652	-0-	217	2	1	9	N	1					207
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					207
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6089	2	37	9	N	34	167	1			74
07	5859	X	4849	-0-	-1010	-0-	4827	2	1	4	N	19					93
							21	9									
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5292	2	30	9	N	27					120
09	6120	X	4161	-0-	-1959	-0-	4141	2	1	4	N	17					137
							19	9									

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	3964	2			N	-0-					62
05	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	3338	2			N	-0-					62
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5550	2	1	9	N	1	1	8			62
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					62
08	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	3558	2			N	-0-					62
09	5550	X	1192	-0-	-4358	-0-	1192	2			N	-0-					62

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	3196	-0-	-4034	-0-	3186	2	1	4	N	8	2	8			194
							9	9									
05	6820	X	4321	-0-	-2499	-0-	4300	2	1	4	N	18					212
							20	9									
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6594	2	1	4	N	18	165	1	1	8	64
							20	9									
07	6789	X	1262	-0-	-5527	-0-	1262	2			N	-0-					64
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11066	2	2	4	N	49					113
							54	9									
09	6630	X	1058	-0-	-5572	-0-	1058	2			N	-0-					113

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	6753	-0-	-2067	-0-	6681	2	3	4	Y	63	272	1	2	8	139
							69	9									
05	9114	X	7153	-0-	-1961	-0-	7093	2	1	4	Y	54					193
							59	9									
06	7620	X	6656	-0-	-964	-0-	6621	2	1	4	Y	31	73	1			151
							34	9									
07	7874	X	7041	-0-	-833	-0-	7008	2	33	9	Y	30					181
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7961	2	1	4	Y	49					230
							54	9									
09	6930	X	3455	-0-	-3475	-0-	3416	2	39	9	Y	35					265

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	1063	-0-	-4967	-0-	1055	2	8	9	Y	7	253	1	1	8	144
05	5859	X	4216	-0-	-1643	-0-	4171	2	1	4	Y	40					184
							44	9									
06	7230	X	1155	-0-	-6075	-0-	1152	2	3	9	Y	3	57	1			130
07	7471	X	660	-0-	-6811	-0-	660	2			Y	-0-					130
08	7471	X	517	-0-	-6954	-0-	517	2			Y	-0-					130
09	4080	X	117	-0-	-3963	-0-	117	2			Y	-0-					130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		237	-0-	237	4890	234	2	3	9	Y	3	22	1			11
05	DLQ G-10		873	-0-	873	5763	866	2	7	9	Y	6					17
06	6276	X	513	-0-	-5763	-0-	510	2	3	9	Y	3	6	1			14
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	Y	4					18
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1480	2	2	9	Y	2					20
*09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3967	2	50	9	Y	45					65

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	443					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9158	-0-	9158	9601	9110	2	1	4	Y	43					43
							47	9									
06	12673	X	3072	-0-	-9601	-0-	3072	2			Y	-0-					43
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					44
08	9145	X	4343	-0-	-4802	-0-	4303	2	1	4	Y	35					79
							39	9									
09	8850	X	7276	-0-	-1574	-0-	7235	2	1	4	Y	36	13	1			102
							40	9									

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

04	5700	X	5476	-0-	-224	-0-	5393	2	2	4	Y	74					123
							81	9									
05	5890	X	179	-0-	-5711	-0-	179	2			Y	-0-					123
06	5700	X	339	-0-	-5361	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	8			123
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					123
08	5673	X	540	-0-	-5133	-0-	538	2	2	9	Y	2					125
09	5490	X	4454	-0-	-1036	-0-	4454	2			Y	-0-	125	1			-0-

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	2	Y	394	398	0	1	8	15
							433	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	778	2	Y	157	167	0	1	8	4
							173	9									
06	1530	N	824	-0-	-706	-0-	1	1	597	2	Y	205	202	0	1	8	6
							226	9									
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	2	1	1100	2	Y	358	354	0	1	8	9
							394	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	2	Y	204	205	0	1	8	7
							4	4	224	9							
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	3	1	1610	2	Y	171	172	0	1	8	5
							4	4	188	9							

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	1	1	520	2	Y	142	152	0	1	8	5
							156	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1	1	550	2	Y	888	867	0	1	8	25
							977	9									
06	990	N	580	-0-	-410	-0-	1	1	416	2	Y	148	169	0			4
							163	9									
07	713	N	641	-0-	-72	-0-	1	1	446	2	Y	176	176	0			4
							194	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	568	2	Y	526	510	0	1	8	19
							8	4	579	9							
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1	1	667	2	Y	534	537	0	1	8	15
							8	4	587	9							

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	33	1	1399	2	Y	382	385	0			31
							420	9									
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	90	1	1142	2	Y	319	315	0			35
							351	9									
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	2	Y	258	276	0			17
							284	9									
07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	2	Y	236	238	0			15
							260	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	130	1	1273	2	Y	221	214	0			22
							4	4	243	9							
09	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	111	1	1258	2	Y	212	223	0			11
							5	4	233	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	54	1	7358	2	Y	1175	1165	0	1	8	95
							1293	9									
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	99	1	8081	2	Y	1399	1342	0	1	8	151
							1539	9									
06	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	98	1	7729	2	Y	1285	1351	0	1	8	84
							1414	9									
07	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	106	1	7666	2	Y	1314	1313	0	2	8	83
							1445	9									
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	132	1	7555	2	Y	1224	1186	0	2	8	119
							17	4	1346	9							
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	152	1	7106	2	Y	1135	1197	0	1	8	56
							16	4	1249	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2460	-0-	-1560	-0-	261	1	1639	2	Y	509	499	0			43
							560	9									
05	3069	X	2535	-0-	-534	-0-	244	1	1710	2	Y	528	542	0			29
							581	9									
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	224	1	2337	2	Y	623	626	0			26
							685	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	274	1	2645	2	Y	678	672	0			32
							746	9									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	20	1	1392	2	Y	662	651	0			43
							10	4	728	9							
*09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	19	1	2308	2	Y	512	520	0	1	8	34
							9	4	563	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	Y	239	238	0			19
							263	9									
*05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	92	1	794	2	Y	219	214	0			24
							241	9									
*06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	154	1	10	2	Y	199	210	0			13
							219	9									
*07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	115	1	362	2	Y	212	212	0			13
							233	9									
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	148	1	287	2	Y	216	208	0			21
							4	4	238	9							
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	139	1	524	2	Y	233	242	0			12
							4	4	256	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	123	1	4832	2	Y	918	908	0	1	8	74
							1010	9									
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	325	1	2327	2	Y	372	406	0			40
							409	9									
*06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	351	1	2279	2	Y	242	266	0			16
							266	9									
*07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	363	1	1337	2	Y	255	255	0			16
							281	9									
*08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	249	1	2660	2	Y	704	650	0	1	8	69
							16	4	774	9							
*09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	158	1	3097	2	Y	591	630	0	1	8	29
							14	4	650	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	47	1	1406	2	Y	349	357	0			28
							384	9									
05	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	95	1	1518	2	Y	387	373	0			42
							426	9									
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	348	367	0			23
							383	9									
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	2	Y	336	338	0			21
							370	9									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1580	2	Y	325	314	0			32
							8	4	358	9							
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	137	1	1492	2	Y	306	323	0			15
							7	4	337	9							

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	378	1	7690	2	Y	2928	2965	0	3	8	297
							3221	9									
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	395	1	7796	2	Y	2761	2770	0	3	8	285
							3037	9									
06	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	377	1	7059	2	Y	2587	2657	0	2	8	213
							2846	9									
07	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	407	1	5670	2	Y	2443	2429	0	2	8	225
							2687	9									
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	390	1	7129	2	Y	2598	2564	0	2	8	257
							28	4	2858	9							
*09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	356	1	6664	2	Y	2354	2400	0	2	8	209
							26	4	2589	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	244	1	330	2	Y	287	296	0			29
							316	9									
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	227	1	489	2	Y	328	323	0			34
							361	9									
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	133	1	499	2	Y	272	284	0			22
							299	9									
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	138	1	501	2	Y	275	272	0			25
							303	9									
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	136	1	500	2	Y	265	264	0			26
							5	4	292	9							
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	126	1	398	2	Y	245	249	0			22
							4	4	270	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	369	1	6668	2	Y	1947	1988	0	2	8	197
							2142	9									
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	416	1	6869	2	Y	1971	1963	0	2	8	203
							2168	9									
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	428	1	6500	2	Y	1864	1911	0	3	8	153
							2050	9									
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	429	1	6653	2	Y	1896	1872	0	3	8	174
							2086	9									
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	415	1	6501	2	Y	1813	1805	0	3	8	179
							21	4	1994	9							
09	8670	X	7866	-0-	-804	-0-	373	1	5655	2	Y	1654	1684	0	2	8	147
							19	4	1819	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7671	-0-	-909	-0-	45	1	5643	2	Y	1803	1763	0	1	8	334
							1983	9									
05	8866	X	7952	-0-	-914	-0-	48	1	5966	2	Y	1762	1810	0	1	8	285
							1938	9									
06	8580	X	7519	-0-	-1061	-0-	45	1	5629	2	Y	1677	1677	0	1	8	284
							1845	9									
07	7936	X	7161	-0-	-775	-0-	40	1	5369	2	Y	1593	1546	0	1	8	330
							1752	9									
08	7967	X	6932	-0-	-1035	-0-	30	1	5053	2	Y	1659	1688	0	1	8	300
							24	4	1825	9							
09	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	34	1	4410	2	Y	1641	1708	0			233
							22	4	1805	9							

ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5298	-0-	-492	-0-	34	1	4105	2	Y	1054	1033	0	1	8	195
							1159	9									
05	5890	X	5579	-0-	-311	-0-	38	1	4401	2	Y	1036	1062	0	1	8	168
							1140	9									
06	5700	X	5244	-0-	-456	-0-	37	1	4240	2	Y	879	897	0	1	8	149
							967	9									
07	5890	X	5161	-0-	-729	-0-	31	1	4160	2	Y	882	847	0	1	8	183
							970	9									
08	5611	X	5187	-0-	-424	-0-	22	1	4114	2	Y	941	953	0	1	8	170
							16	4	1035	9							
09	5400	X	4499	-0-	-901	-0-	24	1	3495	2	Y	878	923	0			125
							14	4	966	9							

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	426	1	5237	2	Y	1747	1796	0	3	8	177
							1922	9									
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	457	1	5164	2	Y	1639	1644	0	3	8	169
							1803	9									
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	448	1	4699	2	Y	1478	1523	0	2	8	122
							1626	9									
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	452	1	4670	2	Y	1464	1449	0	2	8	135
							1610	9									
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	421	1	4858	2	Y	1426	1418	0	2	8	141
							17	4	1569	9							
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	367	1	4248	2	Y	1288	1313	0	2	8	114
							16	4	1417	9							

ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 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
04	0	W	4840	-0-	4840	578804	34	1	3945	2	Y	783	774	0	1	8	145
							861	9									
05	583714	X	4910	-0-	-578804	-0-	40	1	4002	2	Y	789	805	0	1	8	128
							868	9									
06	5250	X	4532	-0-	-718	-0-	38	1	3674	2	Y	745	746	0	1	8	126
							820	9									
07	5425	X	4431	-0-	-994	-0-	32	1	3609	2	Y	718	694	0	1	8	149
							790	9									
08	5394	X	3282	-0-	-2112	-0-	33	1	2694	2	Y	493	552	0	1	8	89
							13	4	542	9							
09	4830	X	3184	-0-	-1646	-0-	31	1	2541	2	Y	545	556	0	1	8	77
							12	4	600	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	380	1	1787	2	Y	1338	1390	0			64
							1472	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	389	1	2000	2	Y	1473	1439	0			98
							1620	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	344	1	1838	2	Y	1344	1362	0			80
							1478	9									
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	344	1	1937	2	Y	1402	1404	0			78
							1542	9									
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	400	1	2538	2	Y	1693	1662	0			109
							26	4	1862	9							
*09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	399	1	2069	2	Y	1374	1403	0			80
							21	4	1511	9							

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	7976	-0-	-2464	-0-	405	1	5904	2	Y	1515	1496	0	1	8	94
							1667	9									
05	10230	X	8223	-0-	-2007	-0-	258	1	6327	2	Y	1489	1532	0	1	8	50
							1638	9									
06	9840	X	7372	-0-	-2468	-0-	294	1	5590	2	Y	1353	1366	0	1	8	36
							1488	9									
07	8649	X	7276	-0-	-1373	-0-	473	1	5264	2	Y	1399	1367	0	2	8	66
							1539	9									
08	8246	X	7534	-0-	-712	-0-	521	1	5526	2	Y	1330	1334	0	2	8	60
							24	4	1463	9							
09	7980	X	6134	-0-	-1846	-0-	348	1	4493	2	Y	1156	1175	0	2	8	39
							21	4	1272	9							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		7281	-0-	7281	679389	216	1	5446	2	Y	1472	1460	0	3	8	91
							1619	9									
05	14B2 EXT		7733	-0-	7733	687122	145	1	6050	2	Y	1398	1440	0	2	8	47
							1538	9									
06	14B2 EXT		7002	-0-	7002	694124	191	1	5247	2	Y	1422	1429	0	2	8	38
							1564	9									
07	14B2 EXT		6963	-0-	6963	701087	335	1	5056	2	Y	1429	1397	0	2	8	68
							1572	9									
08	707629	X	6542	-0-	-701087	-0-	377	1	4682	2	Y	1326	1332	0	2	8	60
							24	4	1459	9							
09	7020	X	5742	-0-	-1278	-0-	294	1	3985	2	Y	1309	1323	0	2	8	44
							23	4	1440	9							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7216	-0-	-524	-0-	251	1	5126	2	Y	1672	1654	0	1	8	104
							1839	9									
05	7998	X	7796	-0-	-202	-0-	153	1	6038	2	Y	1459	1513	0	1	8	49
							1605	9									
06	7440	X	4912	-0-	-2528	-0-	166	1	3880	2	Y	787	814	0	1	8	21
							866	9									
07	7471	X	4732	-0-	-2739	-0-	300	1	3414	2	Y	925	901	0	1	8	44
							1018	9									
08	7781	X	5057	-0-	-2724	-0-	354	1	3532	2	Y	1048	1044	0	1	8	47
							18	4	1153	9							
09	7530	X	5560	-0-	-1970	-0-	247	1	4118	2	Y	1069	1079	0	1	8	36
							19	4	1176	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	355	1	4924	2	Y	1825	1882	0	3	8	34
							2008	9									
05	9021	X	7373	-0-	-1648	-0-	380	1	4848	2	Y	1950	1936	0	4	8	44
							2145	9									
06	12330	X	8173	-0-	-4157	-0-	358	1	5825	2	Y	1809	1808	0	2	8	43
							1990	9									
07	12741	X	7384	-0-	-5357	-0-	330	1	5282	2	Y	1611	1611	0	3	8	40
							1772	9									
08	12741	X	7032	-0-	-5709	-0-	343	1	4599	2	Y	1874	1862	0	3	8	49
							29	4	2061	9							
09	8160	X	7402	-0-	-758	-0-	354	1	5251	2	Y	1611	1604	0	3	8	53
							25	4	1772	9							

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	3944	-0-	-1906	-0-	37	1	3316	2	Y	537	560	0			76
							591	9									
05	6045	X	3564	-0-	-2481	-0-	32	1	2934	2	Y	544	549	0			71
							598	9									
06	5700	X	3148	-0-	-2552	-0-	27	1	2542	2	Y	526	556	0			41
							579	9									
07	5580	X	3411	-0-	-2169	-0-	30	1	2742	2	Y	581	549	0			73
							639	9									
08	5518	X	3324	-0-	-2194	-0-	29	1	2651	2	Y	576	554	0	1	8	94
							10	4	634	9							
09	3930	X	3451	-0-	-479	-0-	37	1	2757	2	Y	588	619	0	1	8	62
							10	4	647	9							

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7345	-0-	-965	-0-	52	1	5828	2	Y	1332	1322	0	1	8	189
							1465	9									
05	8091	X	6583	-0-	-1508	-0-	42	1	5237	2	Y	1185	1218	0	1	8	155
							1304	9									
06	7620	X	6566	-0-	-1054	-0-	38	1	5219	2	Y	1190	1251	0	1	8	93
							1309	9									
07	7595	X	6297	-0-	-1298	-0-	39	1	4985	2	Y	1157	1104	0	1	8	145
							1273	9									
08	7595	X	6449	-0-	-1146	-0-	39	1	5105	2	Y	1171	1124	0	1	8	191
							17	4	1288	9							
09	7350	X	6406	-0-	-944	-0-	48	1	5139	2	Y	1094	1169	0	1	8	115
							16	4	1203	9							

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	45	1	7289	2	Y	1690	1737	0	1	8	64
							1859	9									
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	41	1	7215	2	Y	1574	1567	0	1	8	70
							1731	9									
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	40	1	7002	2	Y	1479	1508	0	1	8	40
							1627	9									
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	38	1	6933	2	Y	1492	1466	0	1	8	65
							1641	9									
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	34	1	6406	2	Y	1409	1422	0	1	8	51
							21	4	1550	9							
*09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	10	1	5655	2	Y	1331	1329	0	1	8	52
							19	4	1464	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	45	1	7537	2	Y	1822	1872	0	1	8	69
							2004	9									
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	41	1	7328	2	Y	1689	1682	0	1	8	75
							1858	9									
06	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	39	1	6588	2	Y	1535	1567	0	1	8	42
							1689	9									
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	39	1	6439	2	Y	1571	1544	0	1	8	68
							1728	9									
08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	35	1	6518	2	Y	1523	1535	0	1	8	55
							22	4	1675	9							
*09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	10	1	6038	2	Y	1496	1492	0	1	8	58
							22	4	1646	9							

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	45	1	7030	2	Y	2465	2537	0	1	8	94
							2712	9									
05	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	42	1	7184	2	Y	2221	2215	0	1	8	99
							2443	9									
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	41	1	6798	2	Y	2024	2067	0	1	8	55
							2226	9									
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	46	1	7111	2	Y	2139	2100	0	1	8	93
							2353	9									
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	42	1	6940	2	Y	2047	2065	0	1	8	74
							30	4	2252	9							
*09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	12	1	6210	2	Y	1985	1981	0	1	8	77
							29	4	2184	9							

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	311	1	6438	2	Y	2497	2521	0	3	8	84
							2747	9									
05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	284	1	7430	2	Y	2540	2528	0	3	8	93
							2794	9									
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	270	1	7190	2	Y	2390	2410	0	2	8	71
							2629	9									
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	262	1	7371	2	Y	2232	2200	0	3	8	100
							2455	9									
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	252	1	7155	2	Y	2111	2127	0	2	8	82
							20	4	2322	9							
*09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	228	1	7109	2	Y	1905	1916	0	2	8	69
							19	4	2096	9							

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	280	1	4253	2	Y	2154	2181	0	4	8	72
							2369	9									
*05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	333	1	5487	2	Y	2565	2538	0	5	8	94
							2822	9									
*06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	353	1	5442	2	Y	2362	2380	0	6	8	70
							2598	9									
*07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	351	1	5836	2	Y	2360	2319	0	6	8	105
							2596	9									
*08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	303	1	6148	2	Y	2336	2346	0	5	8	90
							23	4	2570	9							
*09	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	291	1	5746	2	Y	2127	2136	0	5	8	76
							21	4	2340	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 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
04	0	W	4077	-0-	4077	1180066	259	1	2157	2	Y	1510	1529	0	12	8	50
							1661	9									
05	1185562	X	5496	-0-	-1180066	-0-	423	1	3260	2	Y	1648	1625	0	13	8	60
							1813	9									
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	376	1	2741	2	Y	1445	1453	0	9	8	43
							1590	9									
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	299	1	2971	2	Y	1518	1483	0	11	8	67
							1670	9									
08	5487	X	4277	-0-	-1210	-0-	221	1	2520	2	Y	1379	1385	0	8	8	53
							19	4	1517	9							
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	402	1	4120	2	Y	1861	1836	0	11	8	67
							26	4	2047	9							

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	126	1	6262	2	Y	2089	2178	0	1	8	260
							2298	9									
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	293	1	6261	2	Y	2007	2020	0	1	8	246
							2208	9									
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	372	1	4848	2	Y	1613	1659	0	1	8	199
							1774	9									
07	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	289	1	5324	2	Y	1759	1668	0	1	8	289
							1935	9									
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	297	1	5553	2	Y	1699	1723	0	1	8	264
							31	4	1869	9							
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	271	1	5537	2	Y	1654	1730	0	1	8	187
							29	4	1819	9							

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	75	1	3703	2	Y	1507	1482	0	1	8	135
							1658	9									
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	65	1	3879	2	Y	1488	1491	0	1	8	131
							1637	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	63	1	3762	2	Y	1377	1419	0	2	8	87
							1515	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	70	1	3463	2	Y	1272	1277	0	1	8	81
							1399	9									
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	29	1	3141	2	Y	1495	1456	0	1	8	119
							24	4	1645	9							
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	37	1	3376	2	Y	1531	1585	0	1	8	64
							24	4	1684	9							

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	344	1	4348	2	Y	875	864	0	1	8	49
							963	9									
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	237	1	4195	2	Y	777	776	0			50
							855	9									
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	191	1	4177	2	Y	876	882	0			44
							964	9									
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	157	1	3809	2	Y	847	839	0			52
							932	9									
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	164	1	3989	2	Y	808	802	0	1	8	57
							13	4	889	9							
*09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	171	1	3361	2	Y	622	635	0			44
							10	4	684	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	93	1	4430	2	Y	932	960	0	1	8	116
							1025	9									
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	248	1	4575	2	Y	989	983	0	1	8	121
							1088	9									
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	282	1	3844	2	Y	903	912	0	1	8	111
							993	9									
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	288	1	4085	2	Y	920	879	0	1	8	151
							1012	9									
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	137	1	4292	2	Y	1004	998	0	1	8	156
							21	4	1104	9							
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	178	1	3830	2	Y	921	972	0	1	8	104
							19	4	1013	9							

FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	69	1	5597	2	Y	1188	1201	0	1	8	148
							1307	9									
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	146	1	5705	2	Y	1270	1262	0			156
							1397	9									
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	244	1	3933	2	Y	1077	1100	0			133
							1185	9									
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	101	1	4855	2	Y	1236	1166	0			203
							1360	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	94	1	4827	2	Y	1183	1202	0			184
							22	4	1301	9							
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	105	1	4436	2	Y	1061	1125	0			120
							20	4	1167	9							

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	359	1	3701	2	Y	993	983	0			56
							1092	9									
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	255	1	3702	2	Y	865	865	0			56
							952	9									
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	219	1	3877	2	Y	1044	1048	0			52
							1148	9									
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	177	1	3538	2	Y	874	872	0			54
							961	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	176	1	2577	2	Y	677	683	0			48
							11	4	745	9							
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	163	1	2287	2	Y	599	605	0			42
							10	4	659	9							

PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	152	1	7786	2	Y	2162	2172	0	2	8	96
							2378	9									
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	217	1	7776	2	Y	2112	2096	0	2	8	110
							2323	9									
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	360	1	7646	2	Y	2053	2065	0	2	8	96
							2258	9									
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	242	1	8212	2	Y	2178	2147	0	2	8	125
							2396	9									
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	245	1	7542	2	Y	1907	1938	0	2	8	92
							26	4	2098	9							
*09	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	131	1	6340	2	Y	1747	1749	0	2	8	88
							23	4	1922	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	4698	-0-	-2892	-0-	32	1	3822	2	Y	767	765	0	1	8	109
							844	9									
05	7843	X	4568	-0-	-3275	-0-	27	1	3695	2	Y	769	777	0	1	8	100
							846	9									
06	7110	X	4399	-0-	-2711	-0-	27	1	3528	2	Y	767	806	0	1	8	60
							844	9									
07	6758	X	4270	-0-	-2488	-0-	28	1	3400	2	Y	765	728	0	1	8	96
							842	9									
08	5859	X	3643	-0-	-2216	-0-	25	1	2864	2	Y	675	660	0	1	8	110
							11	4	743	9							
09	4710	X	3424	-0-	-1286	-0-	30	1	2656	2	Y	661	701	0	1	8	69
							11	4	727	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	4952	-0-	-1588	-0-	41	1	4172	2	Y	672	687	0			95
							739	9									
05	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	37	1	4259	2	Y	736	735	0			96
							810	9									
06	5940	X	4644	-0-	-1296	-0-	31	1	3892	2	Y	655	700	0			51
							721	9									
07	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	42	1	4816	2	Y	813	762	0			102
							894	9									
08	5890	X	5690	-0-	-200	-0-	41	1	4802	2	Y	759	737	0			124
							12	4	835	9							
09	4950	X	4935	-0-	-15	-0-	46	1	4123	2	Y	686	738	0			72
							11	4	755	9							

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1713	-0-	1713	535603	546	1	130	2	Y	943	1009	1	1	8	95
							1037	9									
05	537641	X	2038	-0-	-535603	-0-	435	1	181	2	Y	1293	1292	1	1	8	95
							1422	9									
06	5460	X	2696	-0-	-2764	-0-	457	1	333	2	Y	1733	1681	1	2	8	145
							1906	9									
07	2573	X	1703	-0-	-870	-0-	529	1	127	2	Y	952	1015	1	1	8	81
							1047	9									
08	2573	X	485	-0-	-2088	-0-	397	1	8	2	Y	71	146	1			6
							2	4	78	9							
09	2700	X	1256	-0-	-1444	-0-	198	1	97	2	Y	861	785	1	1	8	81
							14	4	947	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	46	1	3063	2	Y	1493	1489	0	2	8	28
							1642	9									
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	81	1	7945	2	Y	1525	1518	0	1	8	34
							1678	9									
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	14	1	7730	2	Y	1283	1286	0	1	8	30
							1411	9									
07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	149	1	7748	2	Y	1299	1296	0	1	8	32
							1429	9									
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	320	1	5822	2	Y	1187	1188	0			31
							15	4	1306	9							
*09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	281	1	4799	2	Y	1212	1203	0			40
							15	4	1333	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6630	-0-	6630	598922	26	1	4383	2	Y	2019	1974	0	2	8	106
							2221	9									
05	606053	X	7131	-0-	-598922	-0-	65	1	4999	2	Y	1879	1879	0			106
							2067	9									
06	6210	X	6015	-0-	-195	-0-	31	1	4361	2	Y	1475	1522	0			59
							1623	9									
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	34	1	5182	2	Y	1666	1626	0	1	8	98
							1833	9									
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	34	1	5464	2	Y	1641	1661	0	1	8	77
							27	4	1805	9							
09	6900	X	5664	-0-	-1236	-0-	32	1	4199	2	Y	1284	1309	0	1	8	51
							21	4	1412	9							

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	814	-0-	-2246	-0-	348	1	77	2	Y	354	402	0	1	8	14
							389	9									
05	6541	X	2185	-0-	-4356	-0-	430	1	670	2	Y	986	957	0	1	8	42
							1085	9									
06	6330	X	3357	-0-	-2973	-0-	399	1	1500	2	Y	1325	1306	0	2	8	59
							1458	9									
07	6541	X	5031	-0-	-1510	-0-	490	1	3168	2	Y	1248	1253	0	4	8	50
							1373	9									
08	6541	X	3455	-0-	-3086	-0-	465	1	1940	2	Y	940	935	0	3	8	52
							16	4	1034	9							
09	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	420	1	1625	2	Y	778	781	0	3	8	46
							14	4	856	9							

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7704	-0-	-756	-0-	24	1	5272	2	Y	2189	2211	0			115
							2408	9									
05	8742	X	7582	-0-	-1160	-0-	68	1	5395	2	Y	1926	1931	0	2	8	108
							2119	9									
06	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	33	1	5411	2	Y	1889	1919	0	2	8	76
							2078	9									
07	7967	X	7647	-0-	-320	-0-	32	1	5525	2	Y	1900	1863	0	1	8	112
							2090	9									
08	7967	X	7637	-0-	-330	-0-	34	1	5679	2	Y	1724	1755	0			81
							28	4	1896	9							
09	7710	X	6732	-0-	-978	-0-	35	1	4845	2	Y	1660	1675	0			66
							26	4	1826	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7643	-0-	-1297	-0-	296	1	5858	2	Y	1354	1369	0	1	8	55
							1489	9									
05	9238	X	7268	-0-	-1970	-0-	354	1	5480	2	Y	1304	1302	0	1	8	56
							1434	9									
06	8340	X	6677	-0-	-1663	-0-	369	1	4830	2	Y	1344	1338	0	2	8	60
							1478	9									
07	8401	X	6970	-0-	-1431	-0-	368	1	5083	2	Y	1381	1384	0	2	8	55
							1519	9									
08	8401	X	7039	-0-	-1362	-0-	324	1	5203	2	Y	1359	1336	0	2	8	76
							17	4	1495	9							
09	7650	X	5573	-0-	-2077	-0-	282	1	4054	2	Y	1112	1121	0	1	8	66
							14	4	1223	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	48	1	3314	2	Y	1115	1132	0	1	8	113
							1227	9									
05	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	41	1	3063	2	Y	1023	1024	0	1	8	111
							1125	9									
06	4560	X	4536	-0-	-24	-0-	35	1	3328	2	Y	1066	1063	0	1	8	113
							1173	9									
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	37	1	4448	2	Y	988	977	0	1	8	123
							1087	9									
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	38	1	3591	2	Y	1219	1267	0	1	8	74
							28	4	1341	9							
09	4590	X	3519	-0-	-1071	-0-	34	1	2384	2	Y	981	949	0	1	8	105
							22	4	1079	9							

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7096	-0-	-344	-0-	58	1	5550	2	Y	1353	1378	0	1	8	137
							1488	9									
05	7626	X	7216	-0-	-410	-0-	51	1	5806	2	Y	1235	1237	0	1	8	134
							1359	9									
06	7320	X	6774	-0-	-546	-0-	42	1	5514	2	Y	1107	1123	0	1	8	117
							1218	9									
07	7564	X	2583	-0-	-4981	-0-	31	1	1760	2	Y	720	746	0	1	8	90
							792	9									
08	7440	X	5603	-0-	-1837	-0-	45	1	4319	2	Y	1105	1127	0	1	8	67
							23	4	1216	9							
09	7110	X	6228	-0-	-882	-0-	41	1	4975	2	Y	1081	1031	0	1	8	116
							23	4	1189	9							

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 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
04	6330	X	4487	-0-	-1843	-0-	44	1	3222	2	Y	1110	1172	0	1	8	112
							1221	9									
05	6417	X	4528	-0-	-1889	-0-	42	1	3247	2	Y	1126	1115	0	1	8	122
							1239	9									
06	6030	X	5200	-0-	-830	-0-	40	1	3739	2	Y	1292	1276	0	1	8	137
							1421	9									
07	6076	X	5422	-0-	-654	-0-	36	1	3993	2	Y	1266	1244	0	1	8	158
							1393	9									
08	6076	X	5606	-0-	-470	-0-	33	1	4393	2	Y	1052	1145	0	1	8	64
							23	4	1157	9							
09	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	27	1	4046	2	Y	825	800	0	1	8	88
							18	4	908	9							

BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 11339 - 19898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263942	X	31579	-0-	-232363	-0-	3	1	24095	2	Y	6801	6756	0	11	8	223
							7481	9									
05	36921	X	28040	-0-	-8881	-0-	34	1	21542	2	Y	5876	5941	0	10	8	148
							6464	9									
06	35730	X	25469	-0-	-10261	-0-	51	1	19426	2	Y	5447	5443	0	7	8	145
							5992	9									
07	36921	X	24241	-0-	-12680	-0-	13	1	18661	2	Y	5061	5019	0	6	8	181
							5567	9									
08	36921	X	21858	-0-	-15063	-0-	74	1	16737	2	Y	4541	4528	0	6	8	188
							52	4	4995	9							
09	31590	X	18953	-0-	-12637	-0-	78	1	14597	2	Y	3850	3936	0	6	8	96
							43	4	4235	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713716	X	88124	-0-	-625592	-0-	197	1	65356	2	Y	20519	20479	0	17	8	215
							22571	9									
05	95604	X	76514	-0-	-19090	-0-	343	1	57137	2	Y	17304	17287	0	16	8	216
							19034	9									
06	92520	X	63770	-0-	-28750	-0-	350	1	47779	2	Y	14219	14083	0	55	1	284
							15641	9					13	8			
07	95604	X	57618	-0-	-37986	-0-	362	1	43566	2	Y	12445	12425	0	13	8	291
							13690	9									
08	95604	X	50818	-0-	-44786	-0-	365	1	38421	2	Y	10834	10850	0	11	8	264
							115	4	11917	9							
09	88110	X	42875	-0-	-45235	-0-	356	1	32415	2	Y	9096	9078	0	9	8	273
							98	4	10006	9							

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670306	X	72928	-0-	-597378	-0-	290	1	53436	2	Y	17456	17429	0	12	8	183
							19202	9									
05	95604	X	63103	-0-	-32501	-0-	362	1	46403	2	Y	14853	14841	0	10	8	185
							16338	9									
06	92520	X	51942	-0-	-40578	-0-	360	1	38336	2	Y	12042	11930	0	47	1	241
							13246	9					9	8			
07	95604	X	46936	-0-	-48668	-0-	373	1	35038	2	Y	10477	10464	0	9	8	245
							11525	9									
08	95604	X	41073	-0-	-54531	-0-	376	1	30524	2	Y	9160	9175	0	7	8	223
							97	4	10076	9							
09	72930	X	34880	-0-	-38050	-0-	365	1	25920	2	Y	7738	7723	0	6	8	232
							83	4	8512	9							

TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732126	X	82851	-0-	-649275	-0-	274	1	60630	2	Y	19952	19921	0	14	8	209
							21947	9									
05	85219	X	71765	-0-	-13454	-0-	369	1	52877	2	Y	16835	16822	0	12	8	210
							18519	9									
06	82470	X	59169	-0-	-23301	-0-	369	1	43803	2	Y	13634	13510	0	53	1	272
							14997	9					9	8			
07	85219	X	53766	-0-	-31453	-0-	371	1	40103	2	Y	12084	12063	0	10	8	283
							13292	9									
08	85219	X	47544	-0-	-37675	-0-	384	1	35448	2	Y	10547	10565	0	8	8	257
							110	4	11602	9							
09	82470	X	41568	-0-	-40902	-0-	376	1	31107	2	Y	9080	9057	0	7	8	273
							97	4	9988	9							

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283190	X	30560	-0-	-252630	-0-	4	1	22438	2	Y	7380	7363	0	10	8	242
							8118	9									
05	27425	X	27425	-0-	-0-	-0-	34	1	20464	2	Y	6297	6372	0	9	8	158
							6927	9									
06	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	50	1	18944	2	Y	5120	5135	0	7	8	136
							5632	9									
07	24025	X	22422	-0-	-1603	-0-	12	1	17248	2	Y	4693	4654	0	7	8	168
							5162	9									
08	24025	X	20185	-0-	-3840	-0-	71	1	15508	2	Y	4141	4132	0	6	8	171
							51	4	4555	9							
09	23250	X	17670	-0-	-5580	-0-	75	1	13667	2	Y	3533	3611	0	5	8	88
							42	4	3886	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33210	X	4506	-0-	-28704	-0-	367	1	3139	2	Y	909	880	0			77
							1000	9									
*05	34317	X	3420	-0-	-30897	-0-	497	1	2090	2	Y	757	793	0			41
							833	9									
*06	33210	X	3208	-0-	-30002	-0-	315	1	2055	2	Y	762	771	0			32
							838	9									
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	350	1	2205	2	Y	829	822	0			39
							912	9									
*08	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	25	1	2485	2	Y	683	678	0			44
							13	4	751	9							
*09	4500	X	2917	-0-	-1583	-0-	22	1	2224	2	Y	601	605	0			40
							10	4	661	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34350	X	6683	-0-	-27667	-0-	57	1	5358	2	Y	1153	1165	0			112
							1268	9									
05	35495	X	7264	-0-	-28231	-0-	61	1	5787	2	Y	1287	1306	0	1	8	92
							1416	9									
06	34350	X	6189	-0-	-28161	-0-	50	1	4772	2	Y	1243	1163	0	1	8	171
							1367	9									
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	26	1	4588	2	Y	1688	1726	0	2	8	131
							1857	9									
08	7254	X	6440	-0-	-814	-0-	23	1	5357	2	Y	944	986	0	2	8	87
							22	4	1038	9							
09	7020	X	6001	-0-	-1019	-0-	24	1	5188	2	Y	702	734	0	1	8	54
							17	4	772	9							

NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1749	-0-	1749	807498	1	1	950	2	Y	725	734	0	2	8	28
							798	9									
05	809163	X	1665	-0-	-807498	-0-	2	1	834	2	Y	754	764	0			18
							829	9									
06	42420	X	1086	-0-	-41334	-0-	2	1	502	2	Y	529	531	0			16
							582	9									
07	2263	X	732	-0-	-1531	-0-	1	1	304	2	Y	388	390	0	1	8	13
							427	9									
08	2232	X	1413	-0-	-819	-0-	8	1	571	2	Y	748	732	0	1	8	28
							11	4	823	9							
09	1740	X	1718	-0-	-22	-0-	32	1	874	2	Y	727	720	0	2	8	33
							12	4	800	9							

YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	308	315	0			2
							339	9									
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	281	1	5340	2	Y	1185	1173	0	1	8	13
							1304	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	227	1	5036	2	Y	825	828	0	1	8	9
							908	9									
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	262	1	4886	2	Y	904	900	0	1	8	12
							994	9									
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	297	1	4429	2	Y	609	611	0			10
							10	4	670	9							
*09	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	357	1	5597	2	Y	440	443	0			7
							6	4	484	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64080	X	7066	-0-	-57014	-0-	53	1	5586	2	Y	1297	1393	0			126
							1427	9									
05	66216	X	7075	-0-	-59141	-0-	55	1	5290	2	Y	1573	1585	0	1	8	113
							1730	9									
06	64080	X	5875	-0-	-58205	-0-	45	1	4168	2	Y	1511	1415	0	1	8	208
							1662	9									
07	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	29	1	5865	2	Y	1107	1228	0	1	8	86
							1218	9									
08	7068	X	5509	-0-	-1559	-0-	18	1	2656	2	Y	2539	2390	0	1	8	234
							42	4	2793	9							
09	6840	X	4695	-0-	-2145	-0-	17	1	1674	2	Y	2693	2718	0	1	8	208
							42	4	2962	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38190	X	1109	-0-	-37081	-0-	1	1	560	2	Y	498	461	0	4	8	90
							548	9									
05	39463	X	1113	-0-	-38350	-0-	1	1	654	2	Y	416	437	0	1	8	68
							458	9									
06	38190	X	1228	-0-	-36962	-0-	801	2	427	9	Y	388	376	0	1	8	79
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	935	2	425	9	Y	386	383	0	1	8	81
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	919	2	7	4	Y	358	347	0	1	8	91
							394	9									
*09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	866	2	6	4	Y	340	375	0	1	8	55
							374	9									

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49170	X	5349	-0-	-43821	-0-	51	1	4170	2	Y	1025	1040	0			99
							1128	9									
05	50809	X	5124	-0-	-45685	-0-	52	1	3710	2	Y	1238	1247	0	1	8	89
							1362	9									
06	49170	X	4780	-0-	-44390	-0-	47	1	3596	2	Y	1034	980	0	1	8	142
							1137	9									
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	26	1	3778	2	Y	977	1042	0	1	8	76
							1075	9									
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	23	1	4596	2	Y	476	507	0	1	8	44
							12	4	524	9							
09	4950	X	4622	-0-	-328	-0-	22	1	4032	2	Y	505	509	0	1	8	39
							12	4	556	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47790	X	4331	-0-	-43459	-0-	46	1	2319	2	Y	1787	1732	0			173
							1966	9									
05	49383	X	4081	-0-	-45302	-0-	51	1	2783	2	Y	1134	1225	0	1	8	81
							1247	9									
06	47790	X	4370	-0-	-43420	-0-	44	1	3108	2	Y	1107	1035	0	1	8	152
							1218	9									
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	18	1	1224	2	Y	1756	1770	0	1	8	137
							1932	9									
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	17	1	2565	2	Y	1511	1507	0	2	8	139
							29	4	1662	9							
09	4380	X	3843	-0-	-537	-0-	18	1	2559	2	Y	1132	1182	0	1	8	88
							21	4	1245	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28620	X	7519	-0-	-21101	-0-	33	1	6053	2	N	1303	1298	0	2	1	4
							1433	9									
05	29574	X	8914	-0-	-20660	-0-	12	1	7393	2	N	1372	1371	0	1	8	4
							1509	9									
06	28620	X	8560	-0-	-20060	-0-	4	1	7182	2	N	1249	1246	0	1	8	6
							1374	9									
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	3	1	5559	2	N	1025	1025	0	1	8	5
							1128	9									
08	8928	X	8077	-0-	-851	-0-	4	1	7047	2	N	915	912	0	1	8	7
							19	4	1007	9							
09	8640	X	7231	-0-	-1409	-0-	12	1	6122	2	N	980	975	0	1	8	11
							19	4	1078	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100	X	6129	-0-	-10971	-0-	224	1	4592	2	Y	1194	1242	0			219
							1313	9									
05	17670	X	6326	-0-	-11344	-0-	260	1	4764	2	Y	1184	1208	0	1	8	194
							1302	9									
06	17100	X	5546	-0-	-11554	-0-	208	1	4193	2	Y	1041	1023	0			212
							1145	9									
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	241	1	4250	2	Y	1097	1078	0	1	8	230
							1207	9									
08	6324	X	4914	-0-	-1410	-0-	265	1	3523	2	Y	1012	984	0	1	8	257
							13	4	1113	9							
09	6120	X	4404	-0-	-1716	-0-	213	1	3101	2	Y	979	1077	0	1	8	158
							13	4	1077	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28890	X	5231	-0-	-23659	-0-	206	1	4058	2	Y	879	908	0			161
							967	9									
05	29853	X	5814	-0-	-24039	-0-	258	1	4658	2	Y	816	842	0	1	8	134
							898	9									
06	28890	X	5125	-0-	-23765	-0-	213	1	4123	2	Y	717	704	0	1	8	146
							789	9									
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	234	1	4307	2	Y	727	720	0	1	8	152
							800	9									
08	5828	X	4743	-0-	-1085	-0-	257	1	3718	2	Y	689	665	0	1	8	175
							10	4	758	9							
09	5640	X	3893	-0-	-1747	-0-	274	1	2932	2	Y	616	691	0	1	8	99
							9	4	678	9							

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	5152	-0-	5152	254060	1059	1	3216	2	Y	797	774	0	1	8	61
							877	9									
05	258822	X	4762	-0-	-254060	-0-	1048	1	2974	2	Y	673	673	0	1	8	60
							740	9									
06	44670	X	4167	-0-	-40503	-0-	1034	1	2471	2	Y	602	578	0	1	8	83
							662	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1087	1	1871	2	Y	519	545	0	2	8	55
							571	9									
08	5332	X	4819	-0-	-513	-0-	1082	1	3090	2	Y	580	542	0	1	8	92
							9	4	638	9							
09	5160	X	4520	-0-	-640	-0-	1029	1	2834	2	Y	590	618	0	1	8	63
							8	4	649	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	8938	-0-	8938	1132192	523	1	7284	2	N	1028	1158	0	3	8	267
							1131	9									
05	1142651	X	10459	-0-	-1132192	-0-	544	1	8577	2	N	1216	944	0	3	8	536
							1338	9									
06	42120	X	9189	-0-	-32931	-0-	596	1	7492	2	N	1001	1199	0	2	8	336
							1101	9									
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	588	1	8581	2	N	1019	891	0	3	8	461
							1121	9									
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	528	1	6902	2	N	824	820	0	4	8	461
							13	4	906	9							
09	10110	X	6897	-0-	-3213	-0-	745	1	5392	2	N	681	836	0	3	8	303
							11	4	749	9							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31920	X	3773	-0-	-28147	-0-	193	1	2188	2	Y	1265	1272	0			9
							1392	9									
05	32984	X	4684	-0-	-28300	-0-	192	1	2473	2	Y	1835	1824	0			20
							2019	9									
06	31920	X	4749	-0-	-27171	-0-	167	1	2423	2	Y	1963	1961	0			22
							2159	9									
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	180	1	2732	2	Y	1712	1711	0			23
							1883	9									
08	4681	X	3721	-0-	-960	-0-	179	1	2367	2	Y	1055	1062	0			16
							14	4	1161	9							
09	4740	X	3507	-0-	-1233	-0-	166	1	2191	2	Y	1036	1036	0			16
							10	4	1140	9							

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54180	X	1884	-0-	-52296	-0-	24	1	758	2	N	1002	1009	0	1	1	3
							1102	9									
05	55986	X	1132	-0-	-54854	-0-	9	1	345	2	N	707	706	0	2	8	2
							778	9									
06	54180	X	1376	-0-	-52804	-0-	3	1	361	2	N	920	916	0	2	8	4
							1012	9									
07	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	652	651	0	2	8	3
							717	9									
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	678	2	N	730	726	0	2	8	5
							10	4	803	9							
*09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	986	2	N	688	684	0	1	8	8
							10	4	757	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	5425	-0-	5425	394536	162	1	4361	2	Y	820	850	0			150
							902	9									
05	0	W	6077	-0-	6077	400613	219	1	4900	2	Y	871	877	0	1	8	143
							958	9									
06	0	W	5252	-0-	5252	405865	187	1	4238	2	Y	752	741	0	1	8	153
							827	9									
07	0	W	5378	-0-	5378	411243	209	1	4298	2	Y	792	778	0	1	8	166
							871	9									
08	0	W	3759	-0-	3759	415002	254	1	2808	2	Y	625	631	0	1	8	159
							9	4	688	9							
09	0	W	4203	-0-	4203	419205	210	1	3195	2	Y	716	759	0	1	8	115
							10	4	788	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26760	X	3074	-0-		-23686	-0-		17	1	2164	2	Y	812	826	0	2	8	79
									893	9									
05	27652	X	2825	-0-		-24827	-0-		68	1	1932	2	Y	750	691	0	1	8	137
									825	9									
06	26760	X	3015	-0-		-23745	-0-		49	1	2083	2	Y	803	880	0	1	8	59
									883	9									
07	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-		54	1	2310	2	Y	775	743	0	1	8	90
									853	9									
08	3193	X	3042	-0-		-151	-0-		29	1	2145	2	Y	766	714	0	1	8	141
									25	4	843	9							
09	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-		27	1	2215	2	Y	744	812	0	1	8	72
									25	4	818	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32070	X	4150	-0-		-27920	-0-		67	1	3039	2	Y	949	996	0	3	8	83
									1044	9									
05	33139	X	2821	-0-		-30318	-0-		67	1	1885	2	Y	790	799	0	2	8	72
									869	9									
06	32070	X	3421	-0-		-28649	-0-		65	1	2554	2	Y	729	717	0	2	8	82
									802	9									
07	2638	X	2638	-0-		-0-	-0-		53	1	1852	2	Y	666	660	0	2	8	86
									733	9									
08	4278	X	862	-0-		-3416	-0-		27	1	210	2	Y	558	583	0	2	8	59
									11	4	614	9							
09	4140	X	2500	-0-		-1640	-0-		8	1	1742	2	Y	671	638	0	2	8	90
									12	4	738	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	9280	-0-		9280	919647		137	1	7503	2	Y	1491	1513	0			145
									1640	9									
05	0	W	9970	-0-		9970	929617		239	1	7961	2	Y	1609	1458	0	1	8	295
									1770	9									
06	0	W	8816	-0-		8816	938433		195	1	7165	2	Y	1324	1521	0	1	8	97
									1456	9									
07	0	W	8683	-0-		8683	947116		240	1	6941	2	Y	1365	1303	0			159
									1502	9									
08	0	W	9124	-0-		9124	956240		187	1	7356	2	Y	1414	1312	0	1	8	260
									26	4	1555	9							
09	0	W	8769	-0-		8769	965009		174	1	7110	2	Y	1327	1457	0	1	8	129
									25	4	1460	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1262	-0-		1262	506493		207	1	389	2	Y	605	583	0			51
									666	9									
05	0	W	2810	-0-		2810	509303		204	1	1767	2	Y	763	772	0			42
									839	9									
06	0	W	3075	-0-		3075	512378		203	1	1994	2	Y	798	807	0			33
									878	9									
07	0	W	3145	-0-		3145	515523		248	1	2013	2	Y	804	799	0			38
									884	9									
08	0	W	3053	-0-		3053	518576		20	1	2274	2	Y	679	673	0			44
									12	4	747	9							
09	0	W	2796	-0-		2796	521372		16	1	2098	2	Y	611	614	0			41
									10	4	672	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		49558	-0-	49558	294564	856	1	36139	2	Y	11421	11406	0	15	8	97
							12563	9									
05	335297	X	40733	-0-	-294564	-0-	609	1	30084	2	Y	9127	9125	0	11	8	88
							10040	9									
06	39570	X	33175	-0-	-6395	-0-	607	1	24596	2	Y	7247	7211	0	9	8	115
							7972	9									
07	40889	X	29533	-0-	-11356	-0-	561	1	21973	2	Y	6363	6372	0	10	8	96
							6999	9									
08	40889	X	24867	-0-	-16022	-0-	15	1	18502	2	Y	5719	5692	0	7	8	116
							59	4	6291	9							
09	39570	X	22878	-0-	-16692	-0-	42	1	17138	2	Y	5133	5133	0	6	8	110
							52	4	5646	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

04	32550	X	4070	-0-	-28480	-0-	3132	2	938	9	Y	853	839	0			50
05	33635	X	3849	-0-	-29786	-0-	2984	2	865	9	Y	786	781	0			55
06	32550	X	3663	-0-	-28887	-0-	2784	2	879	9	Y	799	811	0	1	8	42
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	2	1	3227	2	Y	776	779	0	1	8	38
							854	9									
08	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	2970	2	11	4	Y	657	645	0			50
							723	9									
09	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	2923	2	11	4	Y	667	676	0	1	8	40
							734	9									

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

04	30840	X	6362	-0-	-24478	-0-	4965	2	1397	9	Y	1270	1243	0			74
05	31868	X	5653	-0-	-26215	-0-	4399	2	1254	9	Y	1140	1135	0			79
06	30840	X	5518	-0-	-25322	-0-	4395	2	1123	9	Y	1021	1046	0			54
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	2	1	4355	2	Y	1067	1068	0			53
							1174	9									
08	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	4277	2	17	4	Y	1048	1021	0			80
							1153	9									
09	5520	X	5214	-0-	-306	-0-	4098	2	16	4	Y	1000	1019	0			61
							1100	9									

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	2151	2	1286	9	Y	1169	1143	0			68
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	2581	2	1517	9	Y	1379	1351	0			96
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	2999	2	1341	9	Y	1219	1251	0			64
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	1	1	2931	2	Y	1263	1261	0	4	8	62
							1389	9									
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	2785	2	17	4	Y	1243	1210	0			95
							1367	9									
*09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	2680	2	16	4	Y	1160	1184	0	1	8	70
							1276	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	1921	-0-	-9329	-0-	81	1	1578	2	N	238	193	0			530
							262	9									
05	11625	X	2376	-0-	-9249	-0-	83	1	2022	2	N	246	176	0			600
							271	9									
06	11250	X	2254	-0-	-8996	-0-	66	1	1942	2	N	224	347	0			477
							246	9									
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	67	1	1848	2	N	232	165	0			544
							255	9									
08	2387	X	2146	-0-	-241	-0-	43	1	1842	2	N	217	528	1			233
							22	4	239	9							
09	2310	X	2008	-0-	-302	-0-	76	1	1692	2	N	204	187	1			250
							16	4	224	9							

KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27210	X	2906	-0-	-24304	-0-	121	1	2391	2	N	358	333	0			494
							394	9									
05	28117	X	2873	-0-	-25244	-0-	97	1	2428	2	N	316	215	0			595
							348	9									
06	27210	X	2042	-0-	-25168	-0-	77	1	1662	2	N	275	357	0			513
							303	9									
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	N	284	298	0			499
							312	9									
08	2883	X	1777	-0-	-1106	-0-	42	1	1425	2	N	256	519	1			236
							28	4	282	9							
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	77	1	2824	2	N	282	187	1			331
							23	4	310	9							

HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		59075	-0-	59075	315933	997	1	42920	2	Y	13780	13749	0	25	8	117
							15158	9									
05	367001	X	51068	-0-	-315933	-0-	750	1	37919	2	Y	11272	11262	0	18	8	109
							12399	9									
06	48780	X	42709	-0-	-6071	-0-	676	1	32089	2	Y	9040	8990	0	15	8	144
							9944	9									
07	50406	X	39446	-0-	-10960	-0-	688	1	29949	2	Y	8008	8018	0	13	8	121
							8809	9									
08	50406	X	33670	-0-	-16736	-0-	21	1	25679	2	Y	7184	7149	0	10	8	146
							68	4	7902	9							
09	48780	X	29418	-0-	-19362	-0-	51	1	22376	2	Y	6301	6303	0	9	8	135
							60	4	6931	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37710	X	3099	-0-	-34611	-0-	2397	2	702	9	Y	638	624	0			37
05	38967	X	224	-0-	-38743	-0-	2	2	222	9	Y	202	225	0			14
06	37710	X	-0-	-0-	-37710	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1	1	920	2	Y	707	672	0			35
							778	9									
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	51	2	10	4	Y	627	613	0	1	8	48
							690	9									
*09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	509	2	11	4	Y	706	710	0	1	8	43
							777	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	7061	-0-	7061	674852	4743	2	2318	9	Y	2107	2059	0			123
05	681806	X	6954	-0-	-674852	-0-	4844	2	2110	9	Y	1918	1907	0			134
06	27180	X	7054	-0-	-20126	-0-	5194	2	1860	9	Y	1691	1736	0			89
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	2	1	4772	2	Y	1770	1771	0			88
							1947	9									
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	4569	2	25	4	Y	1708	1663	0	3	8	130
							1879	9									
*09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	3908	2	21	4	Y	1500	1537	0	2	8	91
							1650	9									

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 11143 - 22216

04	0		56369	-0-	56369	360656	956	1	40969	2	Y	13131	13117	0	13	8	112
							14444	9									
05	406459	X	45803	-0-	-360656	-0-	670	1	33594	2	Y	10490	10491	0	9	8	102
							11539	9									
06	52620	X	36926	-0-	-15694	-0-	580	1	27287	2	Y	8235	8199	0	7	8	131
							9059	9									
07	54374	X	31577	-0-	-22797	-0-	528	1	23176	2	Y	7157	7173	0	7	8	108
							7873	9									
08	54374	X	27259	-0-	-27115	-0-	15	1	20007	2	Y	6517	6487	0	6	8	132
							68	4	7169	9							
09	52620	X	21982	-0-	-30638	-0-	37	1	15906	2	Y	5439	5449	0	5	8	117
							56	4	5983	9							

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 11110 - 22118

04	0		48847	-0-	48847	300983	858	1	35209	2	Y	11618	11609	0	13	8	99
							12780	9									
05	341813	X	40830	-0-	-300983	-0-	600	1	29751	2	Y	9526	9524	0	9	8	92
							10479	9									
06	38820	X	33000	-0-	-5820	-0-	521	1	24311	2	Y	7425	7391	0	8	8	118
							8168	9									
07	40114	X	29102	-0-	-11012	-0-	489	1	21283	2	Y	6664	6675	0	7	8	100
							7330	9									
08	40114	X	24744	-0-	-15370	-0-	13	1	18051	2	Y	6017	5990	0	5	8	122
							61	4	6619	9							
09	38820	X	22478	-0-	-16342	-0-	38	1	16481	2	Y	5368	5371	0	4	8	115
							54	4	5905	9							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF. 11123 - 22011

04	0		52641	-0-	52641	370090	885	1	37606	2	Y	12864	12858	0	11	8	110
							14150	9									
05	413431	X	43341	-0-	-370090	-0-	631	1	31428	2	Y	10256	10259	0	8	8	99
							11282	9									
06	34661	X	34661	-0-	-0-	-0-	539	1	25287	2	Y	8032	7996	0	7	8	128
							8835	9									
07	34379	X	30130	-0-	-4249	-0-	500	1	21850	2	Y	7073	7088	0	6	8	107
							7780	9									
08	34379	X	25535	-0-	-8844	-0-	14	1	18417	2	Y	6400	6372	0	5	8	130
							64	4	7040	9							
09	33270	X	22078	-0-	-11192	-0-	37	1	15762	2	Y	5658	5661	0	5	8	122
							55	4	6224	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	289	1	3247	2	Y	855	824	0			72
							941	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	334	1	3371	2	Y	812	839	0	1	8	44
							893	9									
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	307	1	3195	2	Y	821	831	0			34
							903	9									
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	346	1	3200	2	Y	742	741	0			35
							816	9									
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	28	1	3446	2	Y	827	809	0			53
							15	4	910	9							
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	24	1	3779	2	Y	781	782	0			52
							13	4	859	9							

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50010	X	3661	-0-	-46349	-0-	274	1	2655	2	Y	665	643	0			56
							732	9									
05	51677	X	3581	-0-	-48096	-0-	257	1	2642	2	Y	620	642	0			34
							682	9									
06	50010	X	3572	-0-	-46438	-0-	210	1	2687	2	Y	614	623	0			25
							675	9									
07	51677	X	3915	-0-	-47762	-0-	241	1	2939	2	Y	668	662	0			31
							735	9									
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	21	1	1163	2	Y	299	311	0			19
							7	4	329	9							
09	3660	X	99	-0-	-3561	-0-	23	1	2	4	Y	67	82	0			4
							74	9									

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	28740	X	4592	-0-	-24148	-0-	334	1	3320	2	Y	853	831	0			72
							938	9									
*05	29698	X	4109	-0-	-25589	-0-	336	1	2951	2	Y	747	778	0			41
							822	9									
*06	28740	X	4580	-0-	-24160	-0-	314	1	3362	2	Y	822	829	0			34
							904	9									
*07	29698	X	4621	-0-	-25077	-0-	366	1	3334	2	Y	837	832	0			39
							921	9									
*08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	31	1	3817	2	Y	713	705	0	1	8	46
							13	4	784	9							
*09	4590	X	4350	-0-	-240	-0-	26	1	3409	2	Y	820	812	0			54
							13	4	902	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2242	-0-	2242	740237	295	1	943	2	Y	913	967	0	1	8	44
							1004	9									
05	0	W	3267	-0-	3267	743504	230	1	1707	2	Y	1209	1172	0	1	8	80
							1330	9									
06	0	W	2752	-0-	2752	746256	223	1	1327	2	Y	1093	1107	0	1	8	65
							1202	9									
07	749165	X	2909	-0-	-746256	-0-	243	1	1405	2	Y	1146	1146	0	1	8	64
							1261	9									
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	249	1	2124	2	Y	1336	1312	0	2	8	86
							23	4	1470	9							
*09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	246	1	2118	2	Y	1340	1346	0	2	8	78
							23	4	1474	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31200	X	2295	-0-	-28905	-0-	1736	2	559	9	Y	508	493	0	6	8	29
05	32240	X	2199	-0-	-30041	-0-	1669	2	530	9	Y	482	473	0	5	8	33
06	31200	X	1817	-0-	-29383	-0-	1344	2	473	9	Y	430	437	0	4	8	22
07	32240	X	2162	-0-	-30078	-0-	1	1	1588	2	Y	521	516	0	1	8	26
							573	9									
08	32240	X	2337	-0-	-29903	-0-	1761	2	9	4	Y	515	501	0	1	8	39
							567	9									
*09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1755	2	8	4	Y	457	467	0	1	8	28
							503	9									

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

04	1680	X	824	-0-	-856	-0-	662	3	149	4	Y	12	32	1	1	8	184
							13	9									
05	1891	X	940	-0-	-951	-0-	706	3	176	4	Y	53	31	1	3	8	203
							58	9									
06	1830	X	340	-0-	-1490	-0-	297	3	36	4	Y	6	16	1	6	8	187
							7	9									
*07	1054	X	933	-0-	-121	-0-	831	3	87	4	Y	14	32	1	14	8	155
							15	9									
*08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	938	3	102	4	Y	16	28	1	16	8	127
							18	9									
09	900	X	425	-0-	-475	-0-	363	3	45	4	Y	15	29	1			113
							17	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	141	1	596	3	Y	58	171	1			3
							64	9									
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	678	3	147	4	Y	61	1	1			63
							67	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	116	1	674	3	Y	71	3	1			131
							78	9									
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	773	3	84	4	Y	54	179	1			6
							59	9									
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	752	3	85	4	Y	72	2	1			76
							79	9									
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	691	3	91	4	Y	110	186	1			-0-
							121	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53430	X	40963	-0-	-12467	-0-	1724	1	31801	3	Y	1627	1769	1			51
							5648	4	1790	9							
05	50716	X	38872	-0-	-11844	-0-	1971	1	29838	3	Y	1427	1408	1			70
							5493	4	1570	9							
06	48630	X	35407	-0-	-13223	-0-	2919	1	28724	3	Y	1394	1411	1			53
							2231	4	1533	9							
*07	50251	X	33612	-0-	-16639	-0-	1591	1	29653	3	Y	1180	1169	1			64
							1070	4	1298	9							
08	46066	X	32067	-0-	-13999	-0-	1700	1	28048	3	Y	850	914	1			-0-
							1384	4	935	9							
09	40950	X	28774	-0-	-12176	-0-	2500	1	24330	3	Y	880	856	1			24
							976	4	968	9							

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		76193	-0-	76193	897941	1723	1	59398	3	Y	2723	2872	1			57
							12077	4	2995	9							
05	0		71351	-0-	71351	969292	1971	1	55075	3	Y	2264	2245	1			76
							11815	4	2490	9							
06	0		61950	-0-	61950	1031242	2910	1	50549	3	Y	2119	2140	1	1	8	54
							6160	4	2331	9							
*07	1087130	X	55888	-0-	-1031242	-0-	1591	1	51383	3	Y	1833	1812	1			75
							898	4	2016	9							
08	165106	X	54608	-0-	-110498	-0-	3888	1	47887	3	Y	1318	1393	1			-0-
							1383	4	1450	9							
09	159780	X	49963	-0-	-109817	-0-	5000	1	42304	3	Y	1489	1462	1			27
							1021	4	1638	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
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	N	45	85	1			-0-
							50	9									
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	65	1	1277	3	N	18					18
							20	9									
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1263	3	85	9	N	77					95
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	24	1	1214	3	N	14	108	1			1
							15	9									
08	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	71	1	1165	3	N	-0-					1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					1

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
04	4710	X	1663	-0-	-3047	-0-	1613	2	50	9	N	45	45	1			-0-
05	4867	X	3322	-0-	-1545	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3583	-0-	-168	-0-	3363	2	220	9	N	200	182	1			18
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					18

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
04	4500	X	3101	-0-	-1399	-0-	2834	2	267	9	N	243	296	1			130
05	4650	X	3429	-0-	-1221	-0-	3190	2	239	9	N	217	292	1			55
06	4200	X	2990	-0-	-1210	-0-	2822	2	168	9	N	153	171	1			37
07	4340	X	3170	-0-	-1170	-0-	2845	2	325	9	N	295	293	1			39
08	3441	X	2595	-0-	-846	-0-	2410	2	185	9	N	168	161	1			46
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	367	1	1139	3	N	265	238	1			112
							292	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	358	1	1034	3	N	214	250	1			76
							235	9									
06	1320	N	631	-0-	-689	-0-	93	1	389	3	N	135	178	1			33
							149	9									
07	1860	N	299	-0-	-1561	-0-	19	1	85	3	N	177	133	1			77
							195	9									
08	1612	N	589	-0-	-1023	-0-	99	1	426	3	N	58	115	1			20
							64	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					20

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

04	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	1246	3	35	9	N	32	78	1			12
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	124	1	1395	3	N	-0-					12
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1516	3	94	9	N	85					97
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1383	3	56	9	N	51	78	1			70
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	95	1	1370	3	N	-0-					70
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					70

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	1811	3	414	9	Y	376	409	1			86
05	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	1389	3	430	9	Y	391	409	1			68
06	1830	X	1576	-0-	-254	-0-	878	1	306	3	Y	356	358	1			66
							392	9									
07	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	851	1	355	3	Y	367	410	1			23
							404	9									
08	1612	X	1328	-0-	-284	-0-	255	1	713	3	Y	327	302	1			48
							360	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					48

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

04	240	N	222	-0-	-18	-0-	93	3	129	9	N	117	342	1			28
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	N	122	65	1			85
							134	9									
06	450	N	150	-0-	-300	-0-	61	3	89	9	N	81	139	1			27
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	63	3	331	9	N	301	298	1			30
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	150	112	1			68
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
04	5490	X	1690	-0-	-3800	-0-	1591	3	99	9	N	90	86	1			47
05	4774	X	1895	-0-	-2879	-0-	146	1	1653	3	N	87	66	1			68
							96	9									
06	4110	X	1812	-0-	-2298	-0-	1723	3	89	9	N	81	112	1			37
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	3931	3	571	9	N	519	486	1			70
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2702	3	N	268	272	1			66
							295	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					66

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
04	1830	N	1031	-0-	-799	-0-	76	1	909	2	N	42					94
							46	9									
05	1860	N	917	-0-	-943	-0-	79	1	783	2	N	50					144
							55	9									
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	76	1	1182	2	N	63	190	1			17
							69	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	79	1	1437	2	N	40					57
							44	9									
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	43					100
							47	9									
09	0		1074	-0-	1074	1074	76	1	981	2	N	15					115
							17	9									

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9351	X	634	-0-	-8717	-0-	76	1	558	2	N	-0-					34
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	79	1	1814	2	N	-0-					34
06	450	N	197	-0-	-253	-0-	76	1	121	2	N	-0-					34
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					34
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
04	DLQ G-10		1555	-0-	1555	4405	70	1	930	3	Y	497	500	0			4
							8	4	547	9							
05	DLQ G-10		1098	-0-	1098	5503	42	1	614	3	Y	397	396	0			5
							5	4	437	9							
06	2900	N	79	-0-	-2821	2682	3	1	39	3	Y	34	39	0			-0-
							37	9									
07	3100	N	796	-0-	-2304	378	17	1	294	3	Y	437	433	0			4
							4	4	481	9							
08	1967	N	1589	-0-	-378	-0-	44	1	773	3	Y	697	693	0			8
							5	4	767	9							
09	0		1239	-0-	1239	1239	35	1	662	3	Y	487	486	0			9
							6	4	536	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	Y	248	256	0			3
							3	4	273	9							
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	35	1	557	3	Y	370	364	0			9
							3	4	407	9							
06	1410	N	699	-0-	-711	-0-	28	1	407	3	Y	237	241	0			5
							3	4	261	9							
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		890	-0-	890	890	19	1	329	3	Y	487	483	0			4
							6	4	536	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

04	5160	X	4064	-0-	-1096	-0-	1677	1	1585	3	Y	729	660	1			165
							802	9									
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1807	1	1631	3	Y	849	769	1			245
							934	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1229	1	2327	3	Y	871	973	1			143
							958	9									
07	4402	X	3069	-0-	-1333	-0-	1410	1	742	3	Y	834	777	1			200
							917	9									
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	2107	1	1594	3	Y	761	802	1			159
							837	9									
09	0		3315	-0-	3315	3315	1764	1	742	3	Y	735	727	1			167
							809	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3109	-0-	-1151	-0-	1154	1	1093	3	Y	784	703	1			172
							862	9									
05	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	1199	1	1082	3	Y	913	827	1			258
							1004	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	921	1	1747	3	Y	812	937	1			133
							893	9									
07	3348	X	2672	-0-	-676	-0-	1173	1	618	3	Y	801	743	1			191
							881	9									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1650	1	1248	3	Y	954	955	1			190
							1049	9									
09	0		2837	-0-	2837	2837	1383	1	584	3	Y	791	806	1			175
							870	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4500	-0-	-1200	-0-	1759	1	1663	3	Y	980	877	1			213
							1078	9									
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1846	1	1666	3	Y	1158	1046	1			325
							1274	9									
06	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	1259	1	2387	3	Y	804	994	1			135
							884	9									
07	5022	X	3206	-0-	-1816	-0-	1527	1	803	3	Y	796	738	1			193
							876	9									
08	5022	X	4859	-0-	-163	-0-	2207	1	1669	3	Y	894	904	1			183
							983	9									
09	0		3434	-0-	3434	3434	1851	1	779	3	Y	731	747	1			167
							804	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2060	-0-	-1330	-0-	1747	1	3	3	Y	282	206	1			147
							310	9									
05	3503	X	1931	-0-	-1572	-0-	1220	1	273	3	Y	398	322	1			223
							438	9									
06	2640	X	1182	-0-	-1458	-0-	524	1	342	3	Y	287	380	1			130
							316	9									
07	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	1566	1	305	3	Y	241	224	1			147
							265	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2161	1	686	3	Y	313	304	1			156
							344	9									
09	0		2554	-0-	2554	2554	1633	1	456	3	Y	423	498	1			81
							465	9									

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1874	1	9	3	N	380	378	1			187
							418	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2235	1	23	3	N	517	573	1			131
							569	9									
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2652	1	15	3	N	231	183	1			179
							254	9									
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2061	1	51	3	N	557	382	1			354
							613	9									
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2205	1	58	3	N	457	544	1			267
							503	9									
09	0		2458	-0-	2458	2458	2062	1	396	9	N	360	382	1			245

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
04	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	653	1	592	3	Y	262	264	1			234
							255	4	288	9							
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	372	1	1123	3	Y	144	133	1			245
							109	4	158	9							
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	372	1	1029	3	Y	267	243	1			269
							107	4	294	9							
07	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	276	1	905	3	Y	256	391	1			134
							80	4	282	9							
08	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	254	1	858	3	Y	273	130	1			277
							145	4	300	9							
09	0		1607	-0-	1607	1607	226	1	993	3	Y	220	256	1			241
							146	4	242	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
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	509	1	461	3	Y	97					269
							199	4	107	9							
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	149	1	451	3	Y	67	186	1			150
							71	4	74	9							
06	1650	N	692	-0-	-958	-0-	169	1	468	3	Y	-0-					150
							55	4									
07	1333	N	494	-0-	-839	-0-	107	1	352	3	Y	-0-					150
							35	4									
08	744	N	336	-0-	-408	-0-	33	1	113	3	Y	152					302
							23	4	167	9							
09	0		1553	-0-	1553	1553	228	1	1001	3	Y	124	173	1			253
							188	4	136	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
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	486	1	440	3	Y	103					215
							190	4	113	9							
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	283	1	854	3	Y	100	187	1			128
							108	4	110	9							
06	1710	N	1249	-0-	-461	-0-	276	1	763	3	Y	94					222
							107	4	103	9							
07	1271	N	950	-0-	-321	-0-	180	1	591	3	Y	102	185	1			139
							67	4	112	9							
08	1364	N	888	-0-	-476	-0-	159	1	537	3	Y	94					233
							89	4	103	9							
09	0		1073	-0-	1073	1073	163	1	717	3	Y	83	182	1			134
							102	4	91	9							

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
04	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	511	1	464	3	Y	105	67	1			190
							200	4	116	9							
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	285	1	860	3	Y	113	102	1			201
							112	4	124	9							
06	1650	N	179	-0-	-1471	-0-	38	1	105	3	Y	19	130	1			90
							15	4	21	9							
07	1333	N	34	-0-	-1299	-0-	6	1	19	3	Y	6	60	1			36
							2	4	7	9							
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	243	1	820	3	Y	141	11	1			166
							139	4	155	9							
09	0		1774	-0-	1774	1774	249	1	1095	3	Y	244	122	1			288
							161	4	268	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	745	-0-	-425	-0-	324	1	294	3	Y	-0-	11	1			232
							127	4									
05	1240	X	76	-0-	-1164	-0-	16	1	47	3	Y	6					238
							6	4	7	9							
06	1200	X	31	-0-	-1169	-0-	7	1	21	3	Y	-0-	186	1			52
							3	4									
07	1240	X	648	-0-	-592	-0-	142	1	466	3	Y	-0-					52
							40	4									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	292	3	Y	77					129
							49	4	85	9							
09	0		1451	-0-	1451	1451	221	1	974	3	Y	103					232
							143	4	113	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	489	1	443	3	Y	121	127	1			58
							191	4	133	9							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	246	1	743	3	Y	120	107	1			71
							98	4	132	9							
06	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	223	1	616	3	Y	107	129	1			49
							90	4	118	9							
07	1302	N	828	-0-	-474	-0-	153	1	500	3	Y	105	113	1			41
							59	4	116	9							
08	1209	N	339	-0-	-870	-0-	59	1	198	3	Y	44	64	1			21
							34	4	48	9							
09	0		1024	-0-	1024	1024	139	1	612	3	Y	165	48	1			138
							91	4	182	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	968	1	878	3	Y	174	70	1			261
							378	4	191	9							
05	3844	X	2525	-0-	-1319	-0-	528	1	1593	3	Y	160	164	1			257
							228	4	176	9							
06	3090	X	2302	-0-	-788	-0-	505	1	1396	3	Y	161	166	1			252
							224	4	177	9							
07	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	391	1	1282	3	Y	239	169	1			322
							163	4	263	9							
08	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	360	1	1216	3	Y	76	93	1			305
							225	4	84	9							
09	0		1947	-0-	1947	1947	300	1	1319	3	Y	100	225	1			180
							219	4	110	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	407	1	369	3	Y	58	77	1			28
							159	4	64	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	295	1	816	3	Y	147	80	1			67
							119	4	162	9							
07	1023	N	343	-0-	-680	-0-	62	1	204	3	Y	48	96	1			19
							24	4	53	9							
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	2	20	1			1
							3	4	2	9							
09	0		1267	-0-	1267	1267	186	1	818	3	Y	129	22	1			108
							121	4	142	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	678	1	615	3	Y	168	179	1			80
							265	4	185	9							
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	452	1	1363	3	Y	172	141	1			111
							178	4	189	9							
06	2340	N	1340	-0-	-1000	-0-	301	1	831	3	Y	79	154	1			36
							121	4	87	9							
07	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	263	1	862	3	Y	192	153	1			75
							101	4	211	9							
08	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	312	1	1052	3	Y	179	167	1			87
							179	4	197	9							
09	0		1608	-0-	1608	1608	238	1	1049	3	Y	150	111	1			126
							155	4	165	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
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	136	1	123	3	Y	174	189	1			83
							53	4	191	9							
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	77	1	232	3	Y	175	138	1			120
							27	4	193	9							
06	660	N	402	-0-	-258	-0-	58	1	161	3	Y	148	201	1			67
							20	4	163	9							
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	61	1	200	3	Y	247	217	1			97
							21	4	272	9							
08	527	N	384	-0-	-143	-0-	49	1	164	3	Y	130	164	1			63
							28	4	143	9							
09	0		650	-0-	650	650	75	1	331	3	Y	177	92	1			148
							49	4	195	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
04	3420	X	219	-0-	-3201	-0-	94	1	85	3	Y	3	22	1			30
							37	4	3	9							
05	3255	X	20	-0-	-3235	-0-	3	1	9	3	Y	6	23	1			13
							1	4	7	9							
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	708	1	1958	3	Y	108	8	1			113
							143	4	119	9							
07	2480	X	1736	-0-	-744	-0-	357	1	1170	3	Y	118	76	1			155
							79	4	130	9							
08	2480	X	909	-0-	-1571	-0-	189	1	640	3	Y	17	45	1			127
							61	4	19	9							
09	0		2289	-0-	2289	2289	389	1	1714	3	Y	71	94	1			104
							108	4	78	9							

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
04	2280	X	1497	-0-	-783	-0-	618	1	561	3	Y	69	28	1			104
							242	4	76	9							
05	2356	X	1379	-0-	-977	-0-	293	1	883	3	Y	86	85	1			105
							108	4	95	9							
06	2070	X	1183	-0-	-887	-0-	269	1	745	3	Y	62	68	1			99
							101	4	68	9							
07	2139	X	1023	-0-	-1116	-0-	197	1	645	3	Y	99	66	1			132
							72	4	109	9							
08	1364	N	959	-0-	-405	-0-	189	1	638	3	Y	27	38	1			121
							102	4	30	9							
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	288	1	1268	3	Y	58	90	1			89
							80	4	64	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	362	1	328	3	Y	96	100	1			46
							142	4	106	9							
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	500	3	Y	91	83	1			54
							67	4	100	9							
06	1200	N	702	-0-	-498	-0-	149	1	411	3	Y	74	94	1			34
							61	4	81	9							
07	961	N	276	-0-	-685	-0-	43	1	140	3	Y	69	76	1			27
							17	4	76	9							
08	837	N	588	-0-	-249	-0-	97	1	327	3	Y	97	77	1			47
							57	4	107	9							
09	0		759	-0-	759	759	115	1	508	3	Y	54	56	1			45
							77	4	59	9							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	618	1	560	3	Y	125	112	1			112
							241	4	138	9							
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	317	1	955	3	Y	262	243	1			131
							125	4	288	9							
06	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	315	1	870	3	Y	113	130	1			114
							126	4	124	9							
07	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	240	1	786	3	Y	110	166	1			58
							92	4	121	9							
08	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	229	1	772	3	Y	122	56	1			124
							131	4	134	9							
09	0		1456	-0-	1456	1456	221	1	971	3	Y	110	115	1			119
							143	4	121	9							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	447	1	406	3	Y	78	78	1			37
							175	4	86	9							
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	224	1	675	3	Y	88	73	1			52
							90	4	97	9							
06	1380	N	962	-0-	-418	-0-	213	1	590	3	Y	65	88	1			29
							87	4	72	9							
07	1147	N	950	-0-	-197	-0-	180	1	590	3	Y	100	90	1			39
							70	4	110	9							
08	1085	N	732	-0-	-353	-0-	136	1	461	3	Y	50	65	1			24
							80	4	55	9							
09	0		1135	-0-	1135	1135	173	1	760	3	Y	79	37	1			66
							115	4	87	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3459	-0-	-561	-0-	1997	1	754	3	Y	348	361	1			183
							325	4	383	9							
05	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	1552	1	954	3	Y	227	295	1			115
							123	4	250	9							
06	3540	X	1792	-0-	-1748	-0-	1077	1	498	3	Y	133	98	1			150
							71	4	146	9							
07	3658	X	1319	-0-	-2339	-0-	986	1	226	3	Y	74	155	1			69
							26	4	81	9							
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	2371	1	1625	3	Y	358	142	1			285
							272	4	394	9							
09	0		5585	-0-	5585	5585	2677	1	2089	3	Y	470	473	1			282
							302	4	517	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	219	1	83	3	Y	6	9	1			3
							36	4	7	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	1680	1	634	3	Y	148	152	1			78
							273	4	163	9							
05	3100	N	3454	-0-	354	354	1925	1	1182	3	Y	176	172	1			82
							153	4	194	9							
06	3000	N	3035	-0-	35	389	1877	1	867	3	Y	152	70	1			164
							124	4	167	9							
07	2670	N	2281	-0-	-389	-0-	1691	1	387	3	Y	144	174	1			134
							45	4	158	9							
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	1280	1	877	3	Y	177	170	1			141
							147	4	195	9							
09	0		2568	-0-	2568	2568	1288	1	1005	3	Y	117	188	1			70
							146	4	129	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	772	1	292	3	Y	39	38	1			21
							126	4	43	9							
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	747	1	459	3	Y	79	83	1			17
							60	4	87	9							
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	937	1	433	3	Y	34	15	1			36
							63	4	37	9							
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1038	1	237	3	Y	50	40	1			46
							28	4	55	9							
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	798	1	546	3	Y	64	59	1			51
							93	4	70	9							
09	0		1417	-0-	1417	1417	721	1	563	3	Y	47	70	1			28
							81	4	52	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	3990	X	1773	-0-	-2217	-0-	235	1	1475	2	Y	57	150	1	1	8	35
							63	9									
05	4123	X	2970	-0-	-1153	-0-	286	1	1681	2	Y	912	822	1	2	8	123
							1003	9									
06	3360	X	2550	-0-	-810	-0-	307	1	1663	2	Y	527	526	1			124
							580	9									
07	3317	X	2577	-0-	-740	-0-	354	1	1484	2	Y	672	710	1			86
							739	9									
*08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	435	1	1585	2	Y	534	467	1			153
							21	4	587	9							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					153

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
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	1385	1	8522	2	Y	2207	2342	1	12	8	542
							2428	9									
05	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	1311	1	7203	2	Y	708	1084	1	3	8	163
							779	9									
06	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1273	1	7125	2	Y	996	937	1			222
							1096	9									
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1508	1	6312	2	Y	525	667	1			80
							578	9									
08	12741	X	7835	-0-	-4906	-0-	1490	1	5498	2	Y	644	546	1			178
							139	4	708	9							
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					178

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
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	727	1	4553	2	Y	727	1083	1	5	8	251
							800	9									
05	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	786	1	4303	2	Y	1153	1218	1	3	8	183
							1268	9									
06	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	614	1	4256	2	Y	570	609	1			144
							627	9									
07	5766	X	3580	-0-	-2186	-0-	495	1	2163	2	Y	838	876	1			106
							922	9									
08	4929	X	2639	-0-	-2290	-0-	367	1	1397	2	Y	779	667	1			218
							18	4	857	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					218

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	33	3	Y	183	199	1			40
							7	4	201	9							
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	84	3	Y	154	160	1			34
							2	4	169	9							
06	T. A.		164	-0-	-4	-0-	15	1	2	2	Y	91	101	1			24
							46	3	1	4							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	80	1			17
08	T. A.		194	-0-	194	194	16	1	44	3	Y	118	94	1			41
							4	4	130	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	194					Y	NO RPT					41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		311	-0-		311	1182	182	1	31	3	Y	-0-					-0-
								98	4									
05	DLQ G-10		522	-0-		522	1704	242	1	107	3	Y	101	60	1			41
								62	4	111	9							
06	DLQ G-10		737	-0-		737	2441	335	1	227	3	Y	49	76	1			14
								121	4	54	9							
07	3078	X	637	-0-		-2441	-0-	330	1	115	3	Y	42	42	1			14
								146	4	46	9							
08	0		256	-0-		256	256	105	1	59	3	Y	32	36	1			10
								57	4	35	9							
09	510	X	NO RPT	-0-		-510	-0-					Y	NO RPT					10

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6557	X	6557	-0-		-0-	-0-	1856	1	4701	3	Y	-0-					4
05	5864	X	5864	-0-		-0-	-0-	2672	1	3192	3	Y	-0-					4
06	5400	X	5376	-0-		-24	-0-	992	1	4384	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	6183	X	6183	-0-		-0-	-0-	1106	1	5077	3	Y	-0-					-0-
08	0		5350	-0-		5350	5350	844	1	4505	3	Y	1					1
								1	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-		-6570	-0-					Y	NO RPT					1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3370	-0-		-350	-0-	749	1	2499	3	Y	103	38	1			90
								9	4	113	9							
05	2604	X	1674	-0-		-930	-0-	431	1	1199	3	Y	35	110	1			15
								5	4	39	9							
06	2970	X	2787	-0-		-183	-0-	808	1	1918	3	Y	47	49	1			13
								9	4	52	9							
07	3069	X	2543	-0-		-526	-0-	704	1	1786	3	Y	41	31	1			23
								8	4	45	9							
08	0		2681	-0-		2681	2681	718	1	1876	3	Y	72	34	1			61
								8	4	79	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-		-3360	-0-					Y	NO RPT					61

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	17	-0-		-154	-0-	9	1	2	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
05	128	N	128	-0-		-0-	-0-	51	1	22	3	Y	38	23	1			15
								13	4	42	9							
06	446	N	446	-0-		-0-	-0-	208	1	140	3	Y	21	30	1			6
								75	4	23	9							
07	233	N	233	-0-		-0-	-0-	125	1	44	3	Y	8	11	1			3
								55	4	9	9							
08	0		313	-0-		313	313	151	1	58	3	Y	20	17	1			6
								82	4	22	9							
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	313					Y	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 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
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	523	1	1742	3	Y	32	6	1			28
							6	4	35	9							
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	808	1	2247	3	Y	140	109	1			59
							8	4	154	9							
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	921	1	2187	3	Y	97	130	1			26
							11	4	107	9							
07	2139	X	2129	-0-	-10	-0-	596	1	1512	3	Y	13	32	1			7
							7	4	14	9							
08	0		1672	-0-	1672	1672	457	1	1195	3	Y	14	9	1			12
							5	4	15	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					12

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	74	74	1			7
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	123	121	1			9
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	3	Y	195	183	1			21
							61	4	215	9							
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	140	1	2171	3	Y	226	219	1			28
							35	4	249	9							
08	0		2727	-0-	2727	2727	144	1	2326	3	Y	206	212	1			22
							30	4	227	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2727					Y	NO RPT					22

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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	257	1	858	3	Y	2	4	1			2
							3	4	2	9							
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	721	1	2005	3	Y	19	13	1			8
							8	4	21	9							
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	246	1	585	3	Y	-0-	8	1			-0-
							3	4									
07	279	X	182	-0-	-97	-0-	50	1	126	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	0		752	-0-	752	752	206	1	538	3	Y	5	4	1			4
							2	4	6	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	4061	X	2771	-0-	-1290	-0-	151	1	2523	3	Y	-0-					-0-
							97	4									
06	3930	X	2035	-0-	-1895	-0-	123	1	1853	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
07	2449	X	1357	-0-	-1092	-0-	81	1	1256	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	0		2139	-0-	2139	2139	103	1	1651	3	Y	331	295	1			36
							21	4	364	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	3132	X	2594	-0-	-538	-0-	597	1	1990	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	687	1	1909	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	565	1	1342	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	674	1	1712	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	0		3039	-0-	3039	3039	838	1	2191	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	459					Y	NO RPT					-0-

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
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1290	1	3268	3	Y	5					14
							6	9									
05	4030	X	50	-0-	-3980	-0-	23	1	27	3	Y	-0-					14
06	2190	X	38	-0-	-2152	-0-	6	1	25	3	Y	6	14	1			6
							7	9									
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	375	1	1719	3	Y	-0-	5	1			1
08	0		163	-0-	163	163	26	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	15302	X	9324	-0-	-5978	-0-	521	1	8568	3	Y	141	155	1			14
							80	4	155	9							
05	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	858	1	14305	3	Y	125	129	1			10
							546	4	138	9							
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	446	1	6709	3	Y	65	68	1			7
							213	4	72	9							
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	141	1	2184	3	Y	171	157	1			21
							35	4	188	9							
08	0		2536	-0-	2536	2536	141	1	2270	3	Y	87	99	1			9
							29	4	96	9							
09	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN 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
04	3600	X	12	-0-	-3588	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					115
05	3472	X	82	-0-	-3390	-0-	37	1	45	3	Y	-0-					115
06	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	1828	1	8078	3	Y	90	116	1			89
							99	9									
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	873	1	4006	3	Y	111	73	1			127
							122	9									
08	0		5121	-0-	5121	5121	793	1	4231	3	Y	88	83	1			132
							97	9									
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	5031					Y	NO RPT					132

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		80	-0-	80	81	39	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					-0-

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
04	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	511	1	1706	3	Y	42	31	1			37
							6	4	46	9							
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	683	1	1900	3	Y	38	59	1			16
							8	4	42	9							
06	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	574	1	1363	3	Y	42	47	1			11
							7	4	46	9							
07	2418	X	2030	-0-	-388	-0-	560	1	1423	3	Y	36	28	1			19
							7	4	40	9							
08	0		2578	-0-	2578	2578	692	1	1808	3	Y	64	30	1			53
							8	4	70	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	28					Y	NO RPT					53

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
04	3120	X	1326	-0-	-1794	-0-	375	1	950	3	Y	1					2
							1	9									
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	3					5
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	13	5	1			13
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	243	1	1115	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
08	0		3775	-0-	3775	3775	596	1	3179	3	Y	-0-	5	1			3
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	2455					Y	NO RPT					3

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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	171	1	434	3	Y	144	144	1			37
							5	4	158	9							
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	224	1	760	3	Y	172	172	1			37
							8	4	189	9							
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	338	1	628	3	Y	160	170	1			27
							4	4	176	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	318	1	752	3	Y	166	158	1			35
							2	4	183	9							
08	0		1072	-0-	1072	1072	422	1	452	3	Y	179	153	1			61
							1	4	197	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1072					Y	NO RPT					61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	DLQ G-10		53	-0-	53	149	13	1	34	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-	1	1			-0-
06	183	N	34	-0-	-149	-0-	10	1	17	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0		35	-0-	35	35	17	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	Y	58	63	1			6
							6	4	64	9							
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	37	40	1			3
							12	4	41	9							
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	Y	53	50	1			6
							18	4	58	9							
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1302	3	Y	22	25	1			3
							21	4	24	9							
08	0		1832	-0-	1832	1832	106	1	1704	3	Y	-0-	3	1			-0-
							22	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1832					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	421	1	6926	3	Y	502	490	1			50
							65	4	552	9							
05	15004	X	8936	-0-	-6068	-0-	458	1	7634	3	Y	503	514	1			39
							291	4	553	9							
06	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	477	1	7191	3	Y	423	416	1			46
							229	4	465	9							
07	8556	X	6002	-0-	-2554	-0-	344	1	5320	3	Y	230	247	1			29
							85	4	253	9							
08	0		682	-0-	682	682	38	1	606	3	Y	28	54	1			3
							7	4	31	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					3

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

04	5610	X	3453	-0-	-2157	-0-	945	1	2394	3	Y	104					153
							114	9									
05	5797	X	1074	-0-	-4723	-0-	473	1	565	3	Y	33					186
							36	9									
06	6570	X	566	-0-	-6004	-0-	97	1	428	3	Y	37	187	1			36
							41	9									
07	6789	X	5576	-0-	-1213	-0-	989	1	4540	3	Y	43	30	1			49
							47	9									
08	0		8052	-0-	8052	8052	1262	1	6734	3	Y	51	32	1			68
							56	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	4602					Y	NO RPT					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	3790	-0-	-4340	-0-	215	1	3542	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	8587	X	4077	-0-	-4510	-0-	223	1	3713	3	Y	-0-					-0-
							141	4									
06	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	281	1	4227	3	Y	-0-					-0-
							134	4									
07	5394	X	1875	-0-	-3519	-0-	112	1	1735	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
08	0		9563	-0-	9563	9563	551	1	8891	3	Y	5	4	1			1
							115	4	6	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	5603					Y	NO RPT					1

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4552	-0-	-878	-0-	1288	1	3264	3	Y	-0-					54
05	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	1979	1	2365	3	Y	-0-					54
06	4650	X	3530	-0-	-1120	-0-	644	1	2844	3	Y	38	55	1			37
							42	9									
07	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	795	1	3647	3	Y	38	30	1			45
							42	9									
08	0		4273	-0-	4273	4273	666	1	3556	3	Y	46	29	1			62
							51	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	201	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	85	1	291	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	147	1	273	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	260	1	616	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	0		462	-0-	462	462	223	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	102					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3301	-0-	-1499	-0-	188	1	3085	3	Y	-0-	9	1			-0-
							28	4									
05	4960	X	3274	-0-	-1686	-0-	178	1	2981	3	Y	1	1	1			-0-
							114	4	1	9							
06	4020	X	259	-0-	-3761	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	3937	X	924	-0-	-3013	-0-	50	1	773	3	Y	81	71	1			10
							12	4	89	9							
08	0		4677	-0-	4677	4677	268	1	4332	3	Y	19	27	1			2
							56	4	21	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	1377					Y	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
04	3660	X	322	-0-	-3338	-0-	18	1	301	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	3782	X	2206	-0-	-1576	-0-	115	1	1916	3	Y	93	86	1			7
							73	4	102	9							
06	2730	X	1241	-0-	-1489	-0-	66	1	993	3	Y	136	128	1			15
							32	4	150	9							
07	2821	X	1879	-0-	-942	-0-	109	1	1690	3	Y	48	57	1			6
							27	4	53	9							
08	0		4573	-0-	4573	4573	246	1	3969	3	Y	279	255	1			30
							51	4	307	9							
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	2443					Y	NO RPT					30

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
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	76	1	198	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	98	1	327	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	Y	-0-					-0-
							253	3	6	4							
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	2046	1	5355	3	Y	1	4	1			-0-
							1218	4	1	9							
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	1993	1	6673	3	Y	-0-					-0-
							196	4									
06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	1910	1	80	2	Y	-0-					-0-
							6176	3	146	4							
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1950	1	5579	3	Y	-0-					-0-
							446	4									
08	0		7317	-0-	7317	7317	1877	1	5052	3	Y	-0-					-0-
							388	4									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7317					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	1118	-0-	-4732	-0-	297	1	753	3	Y	62					77
							68	9									
05	6045	X	1541	-0-	-4504	-0-	665	1	795	3	Y	74					151
							81	9									
06	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	1676	1	7408	3	Y	39	152	1			38
							43	9									
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1112	1	5103	3	Y	49	31	1			56
							54	9									
08	0		5980	-0-	5980	5980	937	1	5003	3	Y	36	36	1			56
							40	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	4480					Y	NO RPT					56

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
04	3240	X	2212	-0-	-1028	-0-	507	1	1286	3	Y	369	274	1			95
							13	4	406	9							
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1003	1	3410	3	Y	870	776	1			189
							34	4	957	9							
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	940	1	1748	3	Y	630	712	1			107
							11	4	693	9							
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	701	1	1661	3	Y	480	486	1			101
							5	4	528	9							
08	0		1949	-0-	1949	1949	725	1	776	3	Y	404	367	1			138
							4	4	444	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					138

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4693	X	3068	-0-	-1625	-0-	742	1	1885	3	Y	384	507	1			99
							19	4	422	9							
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	1351	1	4594	3	Y	-0-	99	1			-0-
							46	4									
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	1006	1	1871	3	Y	8	7	1			1
							13	4	9	9							
07	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	672	1	1595	3	Y	110	88	1			23
							5	4	121	9							
08	0		529	-0-	529	529	253	1	269	3	Y	5	26	1			2
							1	4	6	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					2

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	2266	-0-	-2114	-0-	635	1	1614	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	3379	X	1529	-0-	-1850	-0-	344	1	1170	3	Y	4	3	1			1
							11	4	4	9							
06	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	774	1	1440	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	953	1	2260	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	0		2724	-0-	2724	2724	1313	1	1405	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	444					Y	NO RPT					-0-

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1315	1	3340	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
05	2511	X	2357	-0-	-154	-0-	532	1	1807	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	3030	X	1301	-0-	-1729	-0-	453	1	843	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	3131	X	1812	-0-	-1319	-0-	536	1	1272	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	0		1552	-0-	1552	1552	748	1	800	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	Y	-0-	3	1			-0-
							1	4									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
06	300	N	38	-0-	-262	-0-	13	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	8260	-0-	-1370	-0-	469	1	7719	3	Y	-0-	12	1			-0-
							72	4									
05	9951	X	8486	-0-	-1465	-0-	452	1	7545	3	Y	183	169	1			14
							288	4	201	9							
06	8880	X	6469	-0-	-2411	-0-	385	1	5803	3	Y	87	92	1			9
							185	4	96	9							
07	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	591	1	9157	3	Y	157	146	1			20
							147	4	173	9							
08	0		9116	-0-	9116	9116	513	1	8280	3	Y	196	195	1			21
							107	4	216	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	866					Y	NO RPT					21

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
04	10410	X	7689	-0-	-2721	-0-	428	1	7046	3	Y	135	155	1			13
							66	4	149	9							
05	9951	X	8211	-0-	-1740	-0-	438	1	7305	3	Y	172	172	1			13
							279	4	189	9							
06	9240	X	6032	-0-	-3208	-0-	358	1	5386	3	Y	106	108	1			11
							171	4	117	9							
07	9548	X	8017	-0-	-1531	-0-	472	1	7307	3	Y	110	107	1			14
							117	4	121	9							
08	0		8295	-0-	8295	8295	467	1	7542	3	Y	171	167	1			18
							98	4	188	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	345					Y	NO RPT					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16860	X	13345	-0-	-3515	-0-	714	1	11752	3	Y	699	745	1			70
							110	4	769	9							
05	16926	X	13828	-0-	-3098	-0-	713	1	11896	3	Y	695	712	1			53
							454	4	765	9							
06	14700	X	13865	-0-	-835	-0-	802	1	12067	3	Y	557	550	1			60
							383	4	613	9							
07	14725	X	13894	-0-	-831	-0-	800	1	12390	3	Y	459	461	1			58
							199	4	505	9							
08	0		16155	-0-	16155	16155	897	1	14490	3	Y	527	528	1			57
							188	4	580	9							
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	2775					Y	NO RPT					57

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
04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	595	1	9788	3	Y	572	610	1			57
							91	4	629	9							
05	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	874	1	14570	3	Y	579	592	1			44
							556	4	637	9							
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	793	1	11946	3	Y	397	398	1			43
							380	4	437	9							
07	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	1145	1	17730	3	Y	518	496	1			65
							285	4	570	9							
08	0		17046	-0-	17046	17046	947	1	15286	3	Y	559	564	1			60
							198	4	615	9							
09	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	936					Y	NO RPT					60

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
04	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	1276	1	20991	3	Y	530	574	1			53
							196	4	583	9							
05	28799	X	15269	-0-	-13530	-0-	803	1	13378	3	Y	525	538	1			40
							510	4	578	9							
06	27240	X	15354	-0-	-11886	-0-	899	1	13534	3	Y	446	438	1			48
							430	4	491	9							
07	27032	X	14106	-0-	-12926	-0-	819	1	12680	3	Y	367	369	1			46
							203	4	404	9							
08	0		19575	-0-	19575	19575	1088	1	17576	3	Y	621	600	1			67
							228	4	683	9							
09	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	34680	X	27680	-0-	-7000	-0-	1505	1	24756	3	Y	1080	1150	1			108
							231	4	1188	9							
05	34751	X	28484	-0-	-6267	-0-	1487	1	24804	3	Y	1133	1154	1			87
							947	4	1246	9							
06	30090	X	28674	-0-	-1416	-0-	1669	1	25139	3	Y	970	952	1			105
							799	4	1067	9							
07	30380	X	29750	-0-	-630	-0-	1717	1	26595	3	Y	919	909	1			115
							427	4	1011	9							
08	0		29263	-0-	29263	29263	1616	1	26089	3	Y	1109	1105	1			119
							338	4	1220	9							
09	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	1573					Y	NO RPT					119

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	14647	-0-	-3863	-0-	777	1	12796	3	Y	867	911	1			86
							120	4	954	9							
05	18259	X	14996	-0-	-3263	-0-	765	1	12767	3	Y	887	905	1			68
							488	4	976	9							
06	16050	X	15078	-0-	-972	-0-	861	1	12968	3	Y	761	747	1			82
							412	4	837	9							
07	16368	X	16216	-0-	-152	-0-	921	1	14270	3	Y	723	714	1			91
							230	4	795	9							
08	0		15810	-0-	15810	15810	868	1	14020	3	Y	673	692	1			72
							182	4	740	9							
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	1170					Y	NO RPT					72

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32250	X	23577	-0-	-8673	-0-	1535	1	21629	3	Y	334	333	1			42
							46	4	367	9							
05	31558	X	16278	-0-	-15280	-0-	1000	1	14950	3	Y	186	200	1			28
							123	4	205	9							
06	26340	X	25774	-0-	-566	-0-	571	1	24844	3	Y	296	311	1			13
							33	4	326	9							
07	27218	X	20349	-0-	-6869	-0-	486	1	19500	3	Y	238	243	1			8
							101	4	262	9							
08	0		16269	-0-	16269	16269	497	1	15479	3	Y	196	200	1			4
							77	4	216	9							
09	23580	X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					Y	NO RPT					4

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48330	X	28050	-0-	-20280	-0-	1823	1	25696	3	Y	433	447	1			54
							55	4	476	9							
05	47213	X	13	-0-	-47200	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	54	1			-0-
06	42180	X	-0-	-0-	-42180	-0-					Y	-0-					-0-
07	41106	X	10768	-0-	-30338	-0-	242	1	9706	3	Y	700	676	1			24
							50	4	770	9							
08	0		10634	-0-	10634	10634	317	1	9855	3	Y	375	392	1			7
							49	4	413	9							
09	28050	X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					Y	NO RPT					7

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36330	X	16485	-0-	-19845	-0-	1067	1	15039	3	Y	315	326	1			39
							32	4	347	9							
05	35061	X	21354	-0-	-13707	-0-	1302	1	19457	3	Y	395	375	1			59
							160	4	435	9							
06	30720	X	22325	-0-	-8395	-0-	492	1	21405	3	Y	364	407	1			16
							28	4	400	9							
07	26660	X	19905	-0-	-6755	-0-	477	1	19124	3	Y	186	196	1			6
							99	4	205	9							
08	0		29315	-0-	29315	29315	898	1	27971	3	Y	279	280	1			5
							139	4	307	9							
09	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	8645					Y	NO RPT					5

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
04	17340	X	7068	-0-	-10272	-0-	448	1	6317	3	Y	263	252	1			33
							14	4	289	9							
05	17081	X	14713	-0-	-2368	-0-	903	1	13505	3	Y	176	183	1			26
							111	4	194	9							
06	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	265	1	11544	3	Y	147	167	1			6
							15	4	162	9							
07	10354	X	10234	-0-	-120	-0-	247	1	9885	3	Y	46	50	1			2
							51	4	51	9							
08	0		14332	-0-	14332	14332	441	1	13753	3	Y	63	64	1			1
							69	4	69	9							
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	82					Y	NO RPT					1

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
04	18960	X	9274	-0-	-9686	-0-	589	1	8298	3	Y	336	321	1			42
							17	4	370	9							
05	18600	X	7772	-0-	-10828	-0-	469	1	7016	3	Y	208	219	1			31
							58	4	229	9							
06	17670	X	12267	-0-	-5403	-0-	271	1	11787	3	Y	176	199	1			8
							15	4	194	9							
07	18259	X	10405	-0-	-7854	-0-	249	1	9979	3	Y	114	118	1			4
							52	4	125	9							
08	0		13949	-0-	13949	13949	429	1	13352	3	Y	93	95	1			2
							66	4	102	9							
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	4679					Y	NO RPT					2

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
04	26400	X	17290	-0-	-9110	-0-	520	1	16208	3	Y	19	20	1			1
							541	4	21	9							
05	26009	X	13470	-0-	-12539	-0-	544	1	11543	3	Y	109	107	1			3
							1263	4	120	9							
06	20940	X	7748	-0-	-13192	-0-	294	1	6961	3	Y	169	167	1			5
							307	4	186	9							
07	19902	X	7140	-0-	-12762	-0-	285	1	6534	3	Y	191	192	1			4
							111	4	210	9							
08	0		5762	-0-	5762	5762	245	1	5265	3	Y	174	175	1			3
							61	4	191	9							
09	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	52440	X	34853	-0-	-17587	-0-	1039	1	32354	3	Y	347	353	1			13
							1078	4	382	9							
05	50902	X	25673	-0-	-25229	-0-	1027	1	21805	3	Y	413	415	1			11
							2387	4	454	9							
06	46050	X	34150	-0-	-11900	-0-	1302	1	30854	3	Y	573	566	1			18
							1364	4	630	9							
07	43803	X	31852	-0-	-11951	-0-	1275	1	29317	3	Y	691	693	1			16
							500	4	760	9							
08	0		32172	-0-	32172	32172	1364	1	29346	3	Y	1016	1013	1			19
							344	4	1118	9							
09	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					Y	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31320	X	18257	-0-	-13063	-0-	1192	1	16800	3	Y	208	196	1			26
							36	4	229	9							
05	27652	X	14083	-0-	-13569	-0-	869	1	12990	3	Y	106	116	1			16
							107	4	117	9							
06	18360	X	16487	-0-	-1873	-0-	368	1	16002	3	Y	87	99	1			4
							21	4	96	9							
07	15407	X	11203	-0-	-4204	-0-	270	1	10820	3	Y	52	54	1			2
							56	4	57	9							
08	0		12631	-0-	12631	12631	388	1	12102	3	Y	73	74	1			1
							61	4	80	9							
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					1

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48150	X	31729	-0-	-16421	-0-	923	1	28773	3	Y	975	960	1			37
							960	4	1073	9							
05	43462	X	25093	-0-	-18369	-0-	984	1	20886	3	Y	852	867	1			22
							2286	4	937	9							
06	39600	X	23559	-0-	-16041	-0-	847	1	20064	3	Y	1601	1574	1			49
							887	4	1761	9							
07	38378	X	23700	-0-	-14678	-0-	923	1	21219	3	Y	1088	1112	1			25
							361	4	1197	9							
08	0		24238	-0-	24238	24238	1028	1	22118	3	Y	757	768	1			14
							259	4	833	9							
09	31740	X	NO RPT	-0-	-31740	-0-					Y	NO RPT					14

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730	X	18798	-0-	-4932	-0-	1232	1	17364	3	Y	150	151	1			19
							37	4	165	9							
05	22754	X	15888	-0-	-6866	-0-	983	1	14682	3	Y	94	99	1			14
							120	4	103	9							
06	19800	X	7437	-0-	-12363	-0-	166	1	7208	3	Y	49	61	1			2
							9	4	54	9							
07	19499	X	17498	-0-	-2001	-0-	424	1	16978	3	Y	8	10	1			-0-
							87	4	9	9							
08	0		16299	-0-	16299	16299	504	1	15699	3	Y	16	16	1			-0-
							78	4	18	9							
09	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29490	X	23445	-0-	-6045	-0-	1520	1	21429	3	Y	409	413	1			51
							46	4	450	9							
05	29016	X	24664	-0-	-4352	-0-	1526	1	22802	3	Y	135	166	1			20
							187	4	149	9							
06	26880	X	26580	-0-	-300	-0-	592	1	25777	3	Y	161	174	1			7
							34	4	177	9							
07	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	640	1	25676	3	Y	154	156	1			5
							133	4	169	9							
08	0		23038	-0-	23038	23038	709	1	22080	3	Y	126	129	1			2
							110	4	139	9							
09	23880	X	NO RPT	-0-	-23880	-0-					Y	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	13320	-0-	-5970	-0-	854	1	12031	3	Y	373	365	1			46
							25	4	410	9							
05	18197	X	15128	-0-	-3069	-0-	917	1	13714	3	Y	349	343	1			52
							113	4	384	9							
06	16260	X	16213	-0-	-47	-0-	354	1	15399	3	Y	400	434	1			18
							20	4	440	9							
07	15190	X	12947	-0-	-2243	-0-	307	1	12303	3	Y	248	257	1			9
							64	4	273	9							
08	0		17231	-0-	17231	17231	519	1	16167	3	Y	422	423	1			8
							81	4	464	9							
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	2591					Y	NO RPT					8

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	17592	-0-	17592	80289	691	1	15200	3	Y	1484	1536	1			43
							69	4	1632	9							
05	0	W	15925	-0-	15925	96214	783	1	14226	3	Y	719	735	1			27
							125	4	791	9							
06	0	W	14372	-0-	14372	110586	711	1	11783	3	Y	1412	1398	1			41
							325	4	1553	9							
07	0	W	15814	-0-	15814	126400	651	1	13395	3	Y	1563	1548	1			56
							49	4	1719	9							
08	0		15185	-0-	15185	141585	623	1	12405	3	Y	1881	1852	1			85
							88	4	2069	9							
09	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	124005					Y	NO RPT					85

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12606	-0-	12606	57297	503	1	11072	3	Y	892	937	1			26
							50	4	981	9							
05	0	W	11486	-0-	11486	68783	538	1	9762	3	Y	1001	990	1			37
							85	4	1101	9							
06	0	W	10091	-0-	10091	78874	495	1	8193	3	Y	1071	1077	1			31
							225	4	1178	9							
07	0	W	10789	-0-	10789	89663	446	1	9173	3	Y	1034	1028	1			37
							33	4	1137	9							
08	0		10180	-0-	10180	99843	427	1	8507	3	Y	1077	1065	1			49
							61	4	1185	9							
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	87243					Y	NO RPT					49

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	15491	-0-	15491	75831	622	1	13672	3	Y	1033	1058	1			30
							61	4	1136	9							
05	0	W	14843	-0-	14843	90674	707	1	12833	3	Y	1083	1073	1			40
							112	4	1191	9							
06	103545	X	12871	-0-	-90674	-0-	645	1	10678	3	Y	1140	1147	1			33
							294	4	1254	9							
07	16585	X	12992	-0-	-3593	-0-	540	1	11104	3	Y	1189	1180	1			42
							40	4	1308	9							
08	0		11773	-0-	11773	11773	496	1	9889	3	Y	1197	1185	1			54
							71	4	1317	9							
09	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74880	X	65775	-0-	-9105	-0-	1719	1	53548	3	Y	7930	7785	1			299
							1785	4	8723	9							
05	77376	X	60737	-0-	-16639	-0-	2138	1	45376	3	Y	7505	7612	1			192
							4967	4	8256	9							
06	74880	X	60595	-0-	-14285	-0-	2087	1	49444	3	Y	6253	6253	1			192
							2186	4	6878	9							
07	77376	X	70170	-0-	-7206	-0-	2593	1	59610	3	Y	6320	6369	1			143
							1015	4	6952	9							
08	0		75268	-0-	75268	75268	3036	1	65321	3	Y	5586	5626	1			103
							766	4	6145	9							
09	65790	X	NO RPT	-0-	-65790	9478					Y	NO RPT					103

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 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
04	0	W	32981	-0-	32981	458019	793	1	24716	3	Y	6043	5919	1			228
							825	4	6647	9							
05	0	W	35940	-0-	35940	493959	1192	1	25309	3	Y	6062	6135	1			155
							2771	4	6668	9							
06	527932	X	33973	-0-	-493959	-0-	1121	1	26544	3	Y	4668	4679	1			144
							1173	4	5135	9							
07	44175	X	33079	-0-	-11096	-0-	1169	1	26858	3	Y	4177	4226	1			95
							457	4	4595	9							
08	0		31087	-0-	31087	31087	1181	1	25417	3	Y	3810	3835	1			70
							298	4	4191	9							
09	34770	X	NO RPT	-0-	-34770	-0-					Y	NO RPT					70

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-	927	1	28890	3	Y	7229	7072	1			273
							964	4	7952	9							
05	39897	X	36776	-0-	-3121	-0-	1159	1	24581	3	Y	7587	7666	1			194
							2690	4	8346	9							
06	38610	X	35129	-0-	-3481	-0-	1094	1	25908	3	Y	6347	6346	1			195
							1145	4	6982	9							
07	39897	X	34650	-0-	-5247	-0-	1141	1	26224	3	Y	6217	6271	1			141
							446	4	6839	9							
08	0		34539	-0-	34539	34539	1218	1	26204	3	Y	6191	6218	1			114
							307	4	6810	9							
09	38610	X	NO RPT	-0-	-38610	-0-					Y	NO RPT					114

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40020	X	34444	-0-	-5576	-0-	824	1	25674	3	Y	6445	6297	1			243
							856	4	7090	9							
05	41354	X	31662	-0-	-9692	-0-	1075	1	22813	3	Y	4797	4918	1			122
							2497	4	5277	9							
06	40020	X	30144	-0-	-9876	-0-	1000	1	23696	3	Y	4000	3999	1			123
							1048	4	4400	9							
07	41354	X	29686	-0-	-11668	-0-	1053	1	24207	3	Y	3649	3689	1			83
							412	4	4014	9							
08	0		30028	-0-	30028	30028	1147	1	24690	3	Y	3546	3564	1			65
							290	4	3901	9							
09	34440	X	NO RPT	-0-	-34440	-0-					Y	NO RPT					65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39810	X	38098	-0-	-1712	-0-	919	1	28625	3	Y	6909	6774	1			261
							954	4	7600	9							
05	41137	X	35298	-0-	-5839	-0-	1114	1	23645	3	Y	7228	7305	1			184
							2588	4	7951	9							
06	39810	X	39304	-0-	-506	-0-	1219	1	28886	3	Y	7202	7164	1			222
							1277	4	7922	9							
07	41137	X	39644	-0-	-1493	-0-	1305	1	30007	3	Y	7110	7171	1			161
							511	4	7821	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	38100	X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT					161

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53400	X	44887	-0-	-8513	-0-	1130	1	35174	3	Y	6737	6620	1			254
							1172	4	7411	9							
05	55180	X	45015	-0-	-10165	-0-	1552	1	32933	3	Y	6295	6388	1			161
							3605	4	6925	9							
06	53748	X	53748	-0-	-0-	-0-	1850	1	43833	3	Y	5570	5560	1			171
							1938	4	6127	9							
07	56410	X	56410	-0-	-0-	-0-	2086	1	47953	3	Y	5049	5105	1			115
							817	4	5554	9							
08	55180	X	NO RPT	-0-	-55180	-0-					Y	NO RPT					115
09	53400	X	NO RPT	-0-	-53400	-0-					Y	NO RPT					115

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 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
04	2130	X	1280	-0-	-850	-0-	137	3	11	4	Y	1029	1007	0			34
							1132	9									
05	2201	X	243	-0-	-1958	-0-	1	1	76	3	Y	147	169	0	2	8	10
							4	4	162	9							
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	39	1	1887	3	Y	1094	1050	0	7	8	47
							334	4	1203	9							
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	16	1	1147	3	Y	1156	1120	0	7	8	76
							133	4	1272	9							
08	DLQ G-10		1781	-0-	1781	1781	15	1	987	3	Y	654	704	0	1	8	25
							60	4	719	9							
*09	4255	X	2474	-0-	-1781	-0-	13	1	1041	3	Y	1278	1235	0	6	8	62
							14	4	1406	9							

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	663	3	2	4	Y	749	743	0			42
							824	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	465	3	53	4	Y	697	702	0	2	8	35
							767	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	401	3	3	4	Y	786	786	0	2	8	33
							865	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	411	3	26	4	Y	757	734	0	1	8	55
							833	9									
08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	1276	450	3	15	4	Y	737	742	0			50
							811	9									
*09	2383	N	1107	-0-	-1276	-0-	18	1	381	3	Y	620	642	0	1	8	27
							26	4	682	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	4	Y	553	550	0			31
							608	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	923	3	106	4	Y	527	530	0	2	8	26
							580	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	552	3	4	4	Y	518	521	0	1	8	22
							570	9									
07	1085	N	706	-0-	-379	-0-	274	3	17	4	Y	377	370	0	1	8	28
							415	9									
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	692	3	23	4	Y	504	498	0			34
							554	9									
*09	2597	N	1328	-0-	-1269	-0-	36	1	773	3	Y	408	423	0	1	8	18
							70	4	449	9							

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	64	1	369	3	Y	248	228	0			24
							8	4	273	9							
05	1116	N	779	-0-	-337	-0-	19	1	429	3	Y	301	293	0	2	8	30
							331	9									
06	1080	N	497	-0-	-583	-0-	12	1	322	3	Y	148	151	0	1	8	26
							163	9									
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	21	1	483	3	Y	173	173	0	1	8	25
							190	9									
08	DLQ G-10		896	-0-	896	896	26	1	556	3	Y	285	281	0			29
							314	9									
*09	2900	N	3740	-0-	840	1736	800	1	1832	3	Y	1007	903	0	2	8	131
							1108	9									

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	859	801	0			83
							5	4	945	9							
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	442	472	0	4	8	49
							486	9									
06	3000	N	3466	-0-	466	466	31	1	830	3	Y	2368	2048	0	18	8	351
							2605	9									
07	3100	N	3059	-0-	-41	425	40	1	917	3	Y	1911	1972	0	8	8	282
							2102	9									
08	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1616	30	1	635	3	Y	478	687	0	1	8	72
							526	9									
*09	2476	X	860	-0-	-1616	-0-	179	1	410	3	Y	246	277	0	1	8	40
							271	9									

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	18	1	1893	3	Y	456	451	0			53
							502	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	48	1	1888	3	Y	515	508	0			60
							25	4	567	9							
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	Y	662	644	0			78
							728	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	43	1	1567	3	Y	592	538	0			132
							651	9									
08	DLQ G-10		1985	-0-	1985	1985	57	1	1278	3	Y	591	572	0	1	8	150
							650	9									
09	0		1884	-0-	1884	3869	89	1	1244	3	Y	501	604	0	2	8	45
							551	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 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
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	50	1	5242	3	Y	1246	1248	0			146
							1371	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	102	1	3983	3	Y	931	963	0			114
							53	4	1024	9							
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	94	1	3936	3	Y	1075	1061	0			128
							1183	9									
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	96	1	3468	3	Y	1095	981	0			242
							1205	9									
08	DLQ G-10		3867	-0-	3867	3867	132	1	2961	3	Y	704	748	0	1	8	197
							774	9									
*09	8610	X	4743	-0-	-3867	-0-	204	1	2841	3	Y	1544	1616	0	4	8	121
							1698	9									

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	20	1	2143	3	Y	661	661	0			77
							727	9									
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	52	1	2011	3	Y	475	494	0			58
							27	4	523	9							
06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	52	1	2155	3	Y	712	687	0			83
							783	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	51	1	1833	3	Y	643	582	0			144
							707	9									
08	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	81	1	1834	3	Y	686	656	0	1	8	173
							755	9									
*09	2900	N	2061	-0-	-839	1831	104	1	1442	3	Y	468	594	0	2	8	45
							515	9									

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 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
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	51	1	5335	3	Y	660	646	0			76
							726	9									
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	118	1	4578	3	Y	392	419	0			49
							61	4	431	9							
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	75	1	3113	3	Y	614	592	0			71
							675	9									
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	118	1	4289	3	Y	575	518	0			128
							633	9									
08	DLQ G-10		3994	-0-	3994	3994	145	1	3258	3	Y	537	526	0	1	8	138
							591	9									
*09	5612	X	1618	-0-	-3994	-0-	88	1	1229	3	Y	274	382	0	1	8	29
							301	9									

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 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
04	3870	X	3484	-0-	-386	-0-	59	1	3326	3	Y	90	93	1			13
							99	9									
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	95	1	4189	3	Y	349	313	1	2	8	47
							22	4	384	9							
06	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	49	1	3173	3	Y	93	130	1	1	8	9
							86	4	102	9							
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	70	1	3641	3	Y	100	101	1			8
							718	4	110	9							
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	4242	74	1	3980	3	Y	168	164	1			12
							3	4	185	9							
*09	8387	X	4145	-0-	-4242	-0-	240	1	3623	3	Y	256	255	1	1	8	12
							282	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	3	2	4	Y	635	626	0			21
							699	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	3	597	9	Y	543	527	0	6	8	31
06	3000	N	3095	-0-	95	95	41	1	1956	3	Y	684	679	0	5	8	31
							346	4	752	9							
07	1336	N	1241	-0-	-95	-0-	28	3	3	4	Y	1100	1053	0	7	8	71
							1210	9									
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	4	1	268	3	Y	913	948	0	2	8	34
							16	4	1004	9							
*09	3788	X	2496	-0-	-1292	-0-	16	1	1236	3	Y	1114	1088	0	6	8	54
							19	4	1225	9							

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	3	3	4	Y	212	211	0			7
							233	9									
05	651	N	140	-0-	-511	-0-	11	3	1	4	Y	116	115	0	1	8	7
							128	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	146	145	0	1	8	7
							36	4	161	9							
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	3	970	9	Y	882	828	0	5	8	56
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	11	1	740	3	Y	1522	1521	0	2	8	55
							45	4	1674	9							
09	0		2161	-0-	2161	4631	11	1	840	3	Y	1179	1170	0	6	8	58
							13	4	1297	9							

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3311	3	267	4	Y	695	718	0			24
							765	9									
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	18	1	2085	3	Y	347	347	0	4	8	20
							112	4	382	9							
06	3570	X	972	-0-	-2598	-0-	11	3	2	4	Y	872	848	0	6	8	38
							959	9									
07	3689	X	1187	-0-	-2502	-0-	13	1	873	3	Y	181	204	0	1	8	14
							102	4	199	9							
08	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	14	1	876	3	Y	327	328	0	1	8	12
							53	4	360	9							
*09	6996	X	5693	-0-	-1303	-0-	60	1	4687	3	Y	799	769	0	4	8	38
							67	4	879	9							

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	2144	3	173	4	Y	2068	2035	0			69
							2275	9									
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	30	1	3513	3	Y	1096	1089	0	12	8	64
							189	4	1206	9							
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	91	1	4368	3	Y	1073	1081	0	7	8	49
							774	4	1180	9							
07	3286	X	2497	-0-	-789	-0-	20	1	1404	3	Y	827	816	0	5	8	55
							163	4	910	9							
08	DLQ G-10		2266	-0-	2266	2266	14	1	898	3	Y	1181	1191	0	2	8	43
							55	4	1299	9							
*09	4394	X	2128	-0-	-2266	-0-	9	1	676	3	Y	1305	1278	0	6	8	64
							7	4	1436	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	1373	3	111	4	Y	2224	2195	0			74
							2446	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	14	1	1596	3	Y	2672	2567	0	27	8	152
							86	4	2939	9							
06	3900	X	3522	-0-	-378	-0-	41	1	1959	3	Y	1068	1160	0	8	8	52
							347	4	1175	9							
07	4061	X	1247	-0-	-2814	-0-	15	1	1045	3	Y	59	103	0	1	8	7
							122	4	65	9							
08	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	84	1	5410	3	Y	384	379	0	1	8	11
							330	4	422	9							
09	0		8127	-0-	8127	14373	95	1	7375	3	Y	501	489	0	2	8	21
							106	4	551	9							

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	63	1	366	3	Y	228	247	0			17
							8	4	251	9							
05	2356	X	1010	-0-	-1346	-0-	30	1	674	3	Y	278	266	0	2	8	27
							306	9									
06	2310	X	967	-0-	-1343	-0-	29	1	784	3	Y	140	144	0	1	8	22
							154	9									
07	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	Y	133	137	0	1	8	17
							146	9									
08	DLQ G-10		297	-0-	297	297	13	1	284	3	Y	-0-					17
09	0		1450	-0-	1450	1747	231	1	529	3	Y	627	561	0	2	8	81
							690	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301

04	870	N	835	-0-	-35	-0-	594	2	241	9	N	219	88	1			331
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	761	2	208	9	N	189	304	1			216
06	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	2			N	-0-	216	1			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	20367	-0-	17267	17267	16381	2	3986	9	N	3624	3170	1			454
*09	3000	N	45643	-0-	42643	59910	35077	2	10566	9	N	9605	9560	1			499

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

04	0	W	5823	-0-	5823	153224	1102	1	3849	3	N	793	686	1			325
							872	9									
05	158536	X	5312	-0-	-153224	-0-	1183	1	3124	3	N	914	861	1			378
							1005	9									
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	982	1	2016	3	N	774	740	1			412
							851	9									
07	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	936	1	12725	3	N	760	910	1			262
							836	9									
*08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	558	1	9045	3	N	267	369	1			160
							294	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
04	0	W	21801	-0-	21801	116580	2017	1	17949	3	N	1668	1756	1			172
							1835	9									
05	139569	X	22989	-0-	-116580	-0-	1878	1	19316	3	N	1632	1461	1			343
							1795	9									
06	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	1677	1	10898	3	N	1500	1450	1			393
							1650	9									
07	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	1889	1	6660	3	N	1529	1630	1			292
							1682	9									
*08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	1982	1	6203	3	N	1485	1487	1			290
							1634	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	78	1			68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					25
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	20	1			54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

04	0	W	29094	-0-	29094	472792	2110	1	23892	3	N	2807	2966	1			69
							4	4	3088	9							
05	0	W	24254	-0-	24254	497046	1835	1	20757	3	N	1506	1520	1			55
							5	4	1657	9							
06	0	W	23628	-0-	23628	520674	1714	1	20547	3	N	1237	1230	1			62
							6	4	1361	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	520674					N	NO RPT					62
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	520674					N	NO RPT					62
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	520674					N	NO RPT					62

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651

04	0	W	29555	-0-	29555	460081	1995	1	23490	3	N	3696	3848	1			106
							4	4	4066	9							
05	0	W	29711	-0-	29711	489792	1872	1	23126	3	N	4279	4313	1			72
							6	4	4707	9							
06	0	W	25688	-0-	25688	515480	1633	1	20643	3	N	3096	3002	1			166
							6	4	3406	9							
07	0	W	27782	-0-	27782	543262	1622	1	22368	3	N	3445	3513	1			98
							2	4	3790	9							
08	0	W	24531	-0-	24531	567793	1645	1	19619	3	N	2970	2817	1			251
							3267	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	567793					N	NO RPT					251

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	178 107	1 9	1035	2	Y	97	66	1			71
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	173 89	1 9	1044	2	Y	81	99	1			53
06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	171 100	1 9	1009	2	Y	91	98	1			46
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	174 98	1 9	991	2	Y	89	100	1			35
08	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	178 97	1 9	1010	2	Y	88	63	1			60
09	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	170 80	1 9	871	2	Y	73	65	1			68

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	129 405	1 9	747	2	Y	368	251	1			271
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	120 338	1 9	725	2	Y	307	377	1			201
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	122 384	1 9	722	2	Y	349	375	1			175
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	126 377	1 9	714	2	Y	343	382	1			136
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	122 367	1 9	693	2	Y	334	241	1			229
09	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	117 309	1 9	598	2	Y	281	249	1			261

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
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	116 69	1 9	672	2	Y	63	42	1			46
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	115 57	1 9	691	2	Y	52	64	1			34
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	102 66	1 9	601	2	Y	60	64	1			30
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	112 65	1 9	639	2	Y	59	66	1			23
08	868	N	807	-0-	-61	-0-	111 63	1 9	633	2	Y	57	41	1			39
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	112 54	1 9	573	2	Y	49	43	1			45

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
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	161 25	1 9	933	2	Y	23	19	1			29
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	164 24	1 9	986	2	Y	22	20	1			31
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	162 24	1 9	955	2	Y	22	22	1			31
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	170 21	1 9	967	2	Y	19	20	1			30
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	165 22	1 9	939	2	Y	20	20	1			30
09	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	162 18	1 9	829	2	Y	16					46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	181	1	1051	2	Y	45					119
								50	9									
05	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	180	1	1084	2	Y	53	89	1			83
								58	9									
06	1290	N	1268	-0-		-22	-0-	177	1	1047	2	Y	40					123
								44	9									
07	1333	N	1279	-0-		-54	-0-	186	1	1056	2	Y	34	90	1			67
								37	9									
08	1333	N	1263	-0-		-70	-0-	181	1	1029	2	Y	48					115
								53	9									
09	1260	N	1161	-0-		-99	-0-	179	1	914	2	Y	62	91	1			86
								68	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	158	1	914	2	Y	45					122
								50	9									
05	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	159	1	958	2	Y	52	90	1			84
								57	9									
06	1140	N	1112	-0-		-28	-0-	155	1	913	2	Y	40					124
								44	9									
07	1147	N	1051	-0-		-96	-0-	151	1	861	2	Y	35	91	1			68
								39	9									
08	1178	N	1144	-0-		-34	-0-	163	1	928	2	Y	48					116
								53	9									
09	1110	N	1032	-0-		-78	-0-	158	1	806	2	Y	62	91	1			87
								68	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	231	1	1337	2	Y	47	38	1			58
								52	9									
05	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	232	1	1400	2	Y	46	41	1			63
								51	9									
06	1680	N	1654	-0-		-26	-0-	233	1	1375	2	Y	42	43	1			62
								46	9									
07	1674	N	1637	-0-		-37	-0-	238	1	1356	2	Y	39	41	1			60
								43	9									
08	1674	N	1629	-0-		-45	-0-	237	1	1347	2	Y	41	40	1			61
								45	9									
09	1650	N	1447	-0-		-203	-0-	231	1	1182	2	Y	31					92
								34	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	213	1	1235	2	Y	31	25	1			38
								34	9									
05	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	181	1	1094	2	Y	29	26	1			41
								32	9									
06	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	193	1	1142	2	Y	28	28	1			41
								31	9									
07	1519	N	1242	-0-		-277	-0-	182	1	1034	2	Y	24	26	1			39
								26	9									
08	1302	N	1210	-0-		-92	-0-	177	1	1004	2	Y	26	26	1			39
								29	9									
09	1380	N	1081	-0-		-299	-0-	173	1	885	2	Y	21					60
								23	9									

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
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	238	1	1383	2	Y	39	31	1			47
							43	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	256	1	1543	2	Y	36	33	1			50
							40	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	241	1	1425	2	Y	35	35	1			50
							39	9									
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	251	1	1429	2	Y	31	33	1			48
							34	9									
08	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	201	1	1142	2	Y	32	32	1			48
							35	9									
09	1710	N	901	-0-	-809	-0-	143	1	730	2	Y	25					73
							28	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	169	1	979	2	Y	67	54	1			82
							74	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	170	1	1027	2	Y	63	57	1			88
							69	9									
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	165	1	975	2	Y	59	60	1			87
							65	9									
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	175	1	994	2	Y	55	57	1			85
							61	9									
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	170	1	967	2	Y	57	57	1			85
							63	9									
09	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	168	1	861	2	Y	43					128
							47	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	72	1	190	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	193	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	N	-0-					-0-
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	19	1	93	3	N	-0-					-0-
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	22	1	90	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	284	1	754	3	N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	352	1	1026	3	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	225	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	197	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	205	1	872	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	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
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG, HORACE 213146
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-

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
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		363	-0-	363	363	363	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		306	-0-	306	669	306	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		364	-0-	364	1033	364	2			N	-0-					-0-
*09	1193	X	160	-0-	-1033	-0-	160	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	510	N	141	-0-	-369	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-			-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	3	N	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-			-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-			-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	2	N	-0-			-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	20	1	318	3	N	-0-			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

04	2370	X	1851	-0-	-519	-0-	15	1	1599	2	N	-0-			-0-
							237	3							
05	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	27	1	2001	3	N	-0-			-0-
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	27	1	1977	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1870	-0-	-114	-0-	19	1	1851	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	20	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	61	1	955	3	N	-0-					-0-
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	51	1	798	2	N	-0-					-0-
07	837	N	582	-0-	-255	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	59	1	927	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	0	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

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

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2022 - WELL PLUGGED 4/29/2022

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5							22
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4							26
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	414	3	3	9	Y	3	13	1					16
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2							18
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	Y	2							20
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	345	3	6	9	Y	5	13	1					12

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-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
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8948	3	26	9	Y	24					120
05	8711	X	8320	-0-	-391	-0-	8299	3	21	9	Y	19					139
06	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9142	3	20	9	Y	18	69	1			88
07	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8984	3	10	9	Y	9					97
*08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8978	3	14	9	Y	13					110
09	8370	X	7955	-0-	-415	-0-	7921	3	34	9	Y	31	70	1			71

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	81	3	1	9	Y	1					13
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					14
06	450	N	43	-0-	-407	-0-	43	3			Y	-0-	7	1			7
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					7
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					7
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	4	1			4

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			44
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3		Y	-0-			18
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		Y	-0-			18
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3		Y	-0-			18
07	DLQ G-10	3980	-0-	3980	3980	3980	3		Y	-0-			18
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3980				Y	NO RPT			18
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3980				Y	NO RPT			18

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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 #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1170	N	981	-0-	-189	-0-	945	2	36	9	Y	33	27	1			6
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	963	2	33	9	Y	30	13	1			23
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	897	2	29	9	Y	26	33	1			16
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	846	2	26	9	Y	24	26	1			14
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	889	2	26	9	Y	24	28	1			10
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	896	2	24	9	Y	22	29	1			3

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
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2292	2	35	9	Y	32	26	1			6
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2643	2	32	9	Y	29	13	1			22
06	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	2541	2	29	9	Y	26	33	1			15
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2623	2	34	9	Y	31	31	1			15
08	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2603	2	25	9	Y	23	29	1			9
*09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2573	2	25	9	Y	23	29	1			3

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3320	2	12	9	Y	11	9	1			2
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3495	2	10	9	Y	9	4	1			7
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3452	2	10	9	Y	9	11	1			5
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	2	11	9	Y	10	10	1			5
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3531	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	3450	X	3384	-0-	-66	-0-	3376	2	8	9	Y	7	9	1			1

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
04	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	3134	2	35	9	Y	32	26	1			6
05	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	3210	2	32	9	Y	29	13	1			22
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3174	2	29	9	Y	26	33	1			15
07	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3197	2	34	9	Y	31	31	1			15
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3294	2	25	9	Y	23	29	1			9
09	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	3148	2	25	9	Y	23	29	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 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
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4132	2	23	9	Y	21	17	1			4
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4255	2	21	9	Y	19	8	1			15
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4272	2	18	9	Y	16	21	1			10
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4260	2	22	9	Y	20	20	1			10
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4421	2	17	9	Y	15	19	1			6
*09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4352	2	17	9	Y	15	19	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

04	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	4670	2	40	9	Y	36	30	1			6
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4937	2	37	9	Y	34	15	1			25
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4863	2	32	9	Y	29	37	1			17
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4831	2	39	9	Y	35	35	1			17
08	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	4918	2	30	9	Y	27	33	1			11
*09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4965	2	26	9	Y	24	32	1			3

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	Y	33	27	1			6
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1742	2	33	9	Y	30	13	1			23
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1727	2	29	9	Y	26	33	1			16
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	Y	31	32	1			15
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1760	2	28	9	Y	25	30	1			10
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	2	24	9	Y	22	29	1			3

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5699	2	30	9	Y	27	22	1			5
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6110	2	28	9	Y	25	11	1			19
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5928	2	23	9	Y	21	27	1			13
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5987	2	29	9	Y	26	26	1			13
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6074	2	22	9	Y	20	25	1			8
*09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5964	2	20	9	Y	18	24	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

04	4500	X	4108	-0-	-392	-0-	4061	2	47	9	Y	43	36	1			8
05	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	4068	2	45	9	Y	41	18	1			31
06	4380	X	3924	-0-	-456	-0-	3885	2	39	9	Y	35	45	1			21
07	4526	X	3742	-0-	-784	-0-	3698	2	44	9	Y	40	43	1			18
08	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	4074	2	36	9	Y	33	38	1			13
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4133	2	34	9	Y	31	40	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	3313	2	23	9	Y	21	17	1			4
05	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	3456	2	20	9	Y	18	8	1			14
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3441	2	19	9	Y	17	21	1			10
07	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	3384	2	22	9	Y	20	20	1			10
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3545	2	17	9	Y	15	19	1			6
09	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	3342	2	15	9	Y	14	18	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2548	-0-	-662	-0-	2515	2	33	9	Y	30	25	1			5
05	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	3202	2	31	9	Y	28	12	1			21
06	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	3015	2	28	9	Y	25	31	1			15
07	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3112	2	31	9	Y	28	29	1			14
08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	2988	2	25	9	Y	23	28	1			9
09	3120	X	3076	-0-	-44	-0-	3054	2	22	9	Y	20	27	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7497	-0-	-723	-0-	7320	2	177	9	Y	161	134	1			29
05	8494	X	8002	-0-	-492	-0-	7836	2	166	9	Y	151	66	1			114
06	7770	X	4547	-0-	-3223	-0-	4471	2	76	9	Y	69	114	1			69
07	8029	X	8027	-0-	-2	-0-	7855	2	172	9	Y	156	149	1			76
08	8029	X	7488	-0-	-541	-0-	7355	2	133	9	Y	121	149	1			48
09	7740	X	7406	-0-	-334	-0-	7284	2	122	9	Y	111	146	1			13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1708	2	85	9	Y	77	64	1			14
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1732	2	78	9	Y	71	31	1			54
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1658	2	68	9	Y	62	79	1			37
07	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	1751	2	81	9	Y	74	75	1			36
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1811	2	64	9	Y	58	71	1			23
*09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1767	2	57	9	Y	52	69	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

04	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	3357	2	33	9	Y	30	25	1			5
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3518	2	31	9	Y	28	12	1			21
06	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	2859	2	14	9	Y	13	31	1			3
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3674	2	32	9	Y	29	19	1			13
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3607	2	25	9	Y	23	27	1			9
*09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3432	2	22	9	Y	20	27	1			2

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3686	2	41	9	Y	37	31	1			7
05	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3530	2	39	9	Y	35	15	1			27
06	3810	X	3801	-0-	-9	-0-	3768	2	33	9	Y	30	39	1			18
07	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	3836	2	41	9	Y	37	37	1			18
08	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	3736	2	31	9	Y	28	35	1			11
09	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	3596	2	29	9	Y	26	34	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

04	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	2843	2	88	9	Y	80	67	1			14
05	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	2949	2	83	9	Y	75	33	1			56
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2938	2	73	9	Y	66	83	1			39
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3015	2	85	9	Y	77	78	1			38
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3028	2	67	9	Y	61	75	1			24
*09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2975	2	61	9	Y	55	73	1			6

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

04	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5196	2	63	9	Y	57	48	1			10
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5469	2	61	9	Y	55	24	1			41
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5339	2	52	9	Y	47	60	1			28
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5442	2	63	9	Y	57	57	1			28
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5495	2	47	9	Y	43	54	1			17
*09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5372	2	45	9	Y	41	53	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3027	2	32	9	Y	29	24	1			5
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3166	2	30	9	Y	27	12	1			20
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3125	2	25	9	Y	23	29	1			14
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3183	2	30	9	Y	27	28	1			13
08	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2819	2	23	9	Y	21	26	1			8
*09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	2	22	9	Y	20	26	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-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

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9277	3	39	9	Y	35					154
05	8587 X	8447	-0-	-140	-0-	8417	3	30	9	Y	27					181
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9385	3	29	9	Y	26	90	1			117
07	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9322	3	15	9	Y	14					131
*08	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9327	3	21	9	Y	19					150
*09	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8296	3	52	9	Y	47	95	1			102

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

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

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	513 N	500	-0-	-13	-0-	14	1	486	2	Y	-0-					1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	382	2	Y	-0-					1
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-					1
07	527 N	433	-0-	-94	-0-	14	1	419	2	Y	-0-					1
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	Y	-0-					1
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	568	-0-	-450	-0-	16	1	552	2	Y	-0-			3
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	13	1	491	2	Y	-0-			3
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	8	1	295	2	Y	-0-			3
07	589	N	288	-0-	-301	-0-	9	1	279	2	Y	-0-			3
08	496	N	229	-0-	-267	-0-	6	1	223	2	Y	-0-			3
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	974	N	447	-0-	-527	-0-	12	1	435	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	412	-0-	-208	-0-	11	1	401	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	14	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	11	1	389	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	2	Y	-0-			21
05	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	56	1	2094	2	Y	-0-			21
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	55	1	2050	2	Y	-0-			21
07	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	65	1	1940	2	Y	-0-			21
08	2139	X	2038	-0-	-101	-0-	56	1	1982	2	Y	-0-			21
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

04	3000	N	1178	-0-	-1822	1387	32	1	1146	2	Y	-0-			8
05	2730	N	1343	-0-	-1387	-0-	35	1	1308	2	Y	-0-			8
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	1308	2	Y	-0-			8
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	41	1	1236	2	Y	-0-			8
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	34	1	1191	2	Y	-0-			8
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	79	1	2797	2	Y	-0-			28
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	85	1	3237	2	Y	-0-			28
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	87	1	3258	2	Y	-0-			28
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	68	1	2052	2	Y	-0-			28
08	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	85	1	2999	2	Y	-0-			28
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	3000	N	1756	-0-	-1244	4826	48	1	1708	2	Y	-0-			14
05	3100	N	2239	-0-	-861	3965	58	1	2181	2	Y	-0-			14
06	3000	N	2376	-0-	-624	3341	62	1	2314	2	Y	-0-			14
07	3100	N	1233	-0-	-1867	1474	40	1	1193	2	Y	-0-			14
08	3100	N	2324	-0-	-776	698	64	1	2260	2	Y	-0-			14
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 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
04	3000	N	1480	-0-	-1520	3140	41	1	1439	2	Y	-0-			14
05	3100	N	1934	-0-	-1166	1974	50	1	1884	2	Y	-0-			14
06	3000	N	1953	-0-	-1047	927	51	1	1902	2	Y	-0-			14
07	2612	N	1685	-0-	-927	-0-	54	1	1631	2	Y	-0-			14
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	1975	2	Y	-0-			14
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 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
04	3000	N	1219	-0-	-1781	348	34	1	1185	2	Y	-0-			5
05	1631	N	1283	-0-	-348	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-			5
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	32	1	1195	2	Y	-0-			5
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-			5
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-			5
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	81	1	2857	2	Y	-0-			28
05	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	83	1	3147	2	Y	-0-			28
06	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	93	1	3443	2	Y	-0-			28
07	3813	X	2717	-0-	-1096	-0-	88	1	2629	2	Y	-0-			28
08	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	77	1	2725	2	Y	-0-			28
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			28

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
04	934	N	597	-0-	-337	-0-	16	1	581	2	Y	-0-			1
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	Y	-0-			1
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	12	1	459	2	Y	-0-			1
07	620	N	449	-0-	-171	-0-	14	1	435	2	Y	-0-			1
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	13	1	452	2	Y	-0-			1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	Y	-0-			12
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	58	1	2174	2	Y	-0-			12
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	63	1	2343	2	Y	-0-			12
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	2	Y	-0-			12
08	2015	N	1528	-0-	-487	-0-	42	1	1486	2	Y	-0-			12
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	0		1755	-0-	1755	1755	1755	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	0		510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	0		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 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
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	0		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	0		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	0		148	-0-	148	148	148	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2053	N	839	-0-	-1214	-0-	23	1	816	2	Y	-0-					13
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	-0-					13
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	20	1	756	2	Y	-0-					13
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	2	Y	-0-					13
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	56	1	1983	2	Y	-0-					13
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	494	-0-	494	1490	68	1	426	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	532	-0-	532	2022	74	1	458	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		532	-0-	532	2554	67	1	465	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	184	-0-	184	2738	23	1	161	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2738					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2738					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	24	-0-	24	471	3	1	21	2	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	25	-0-	25	496	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	25	-0-	25	521	3	1	22	2	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	11	-0-	11	532	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	3	N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53	1	331	3	N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	N	-0-			-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	35	1	242	3	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 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
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	182	1	1157	3	N	-0-			14
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	190	1	1196	3	N	-0-			14
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	171	1	1232	3	N	-0-			14
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-			14
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			14
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	386	1	2450	3	N	-0-			40
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	387	1	2428	3	N	-0-			40
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	325	1	2347	3	N	-0-			40
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	357	1	2475	3	N	-0-			40
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	255	1	1749	3	N	-0-			40
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	128	1	808	3	N	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	131	1	821	3	N	-0-			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	95	1	686	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-			37
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	N	-0-			37
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-			37
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-			37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			37

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	374	1	2372	3	N	-0-			40
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	402	1	2524	3	N	-0-			40
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	328	1	2371	3	N	-0-			40
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	343	1	2381	3	N	-0-			40
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	256	1	1758	3	N	-0-			40
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	263	3	N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	N	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-			20
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-			20
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-			20
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-			20
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-			20
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	74	1	466	3	N	-0-			-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	3	N	-0-			-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	3	N	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	475	3	N	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	130	1	821	3	N	-0-			-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	134	1	841	3	N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	115	1	831	3	N	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	119	1	821	3	N	-0-			-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	86	1	589	3	N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	953	1	6040	3	N	-0-			39
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	968	1	6085	3	N	-0-			39
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	833	1	6013	3	N	-0-			39
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	869	1	6030	3	N	-0-			39
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	592	1	4062	3	N	-0-			39
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	232	1	1474	3	N	-0-			-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	222	1	1395	3	N	-0-			-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	191	1	1379	3	N	-0-			-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	186	1	1287	3	N	-0-			-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	116	1	796	3	N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2913	-0-	-342	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1992	-0-	-318	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2011	-0-	-269	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	116	-0-	-2240	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3475	-0-	-965	-0-	209	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	228	1	3574	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4273	-0-	-17	-0-	256	1	4017	2	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	284	1	4446	2	N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	285	1	4461	2	N	-0-					-0-
09	0		4250	-0-	4250	4250	255	1	3995	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
09 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

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

04	2861 R	2861	-0-	-0-	-0-	2813	2	48 9	N	44					180
05	2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	2753	2	46 9	N	42					222
06	4109 R	4109	-0-	-0-	-0-	4067	2	42 9	N	38	167	1			93
07	3889 R	3889	-0-	-0-	-0-	3839	2	50 9	N	45					138
08	3821 R	3821	-0-	-0-	-0-	3760	2	61 9	N	55					193
09	4110 #	3174	-0-	-936	-0-	3110	2	64 9	N	58	186	1			65

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

04	105 N 105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
05	105 N 105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
06	105 N 105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
07	105 N 105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
08	105 N 105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
MARIA LUISA WELL #: 5H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 3668 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

04	85080	X	19864	-0-	-65216	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
05	91722	X	91722	-0-	-0-	-0-	1362	1	90360	2	N	-0-					-0-
06	76170	X	58789	-0-	-17381	-0-	1127	1	57662	2	N	-0-					-0-
07	61002	X	61002	-0-	-0-	-0-	3490	1	57512	2	N	-0-					-0-
08	87916	X	57519	-0-	-30397	-0-	3163	1	54356	2	N	-0-					-0-
09	85080	X	28754	-0-	-56326	-0-	1653	1	27101	2	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

04	313620	X	15427	-0-	-298193	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
05	324074	X	79596	-0-	-244478	-0-	1182	1	78414	2	N	-0-					-0-
06	237810	X	128358	-0-	-109452	-0-	2460	1	125898	2	N	-0-					-0-
07	245737	X	240540	-0-	-5197	-0-	13761	1	226779	2	N	-0-					-0-
08	191669	X	191669	-0-	-0-	-0-	10541	1	181128	2	N	-0-					-0-
*09	129120	X	129120	-0-	-0-	-0-	7422	1	121698	2	N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

04	16320	X	15362	-0-	-958	-0-	1445	1	183	2	N	725	551	1	131	8	281
							12936	3	798	9							
05	16864	X	11138	-0-	-5726	-0-	996	1	1167	2	N	388	554	1	14	8	101
							8548	3	427	9							
06	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					N	14	14	8			101
07	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					101
08	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					101
09	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					101

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

04	16800	X	9542	-0-	-7258	-0-	1634	1	110	2	N	-0-					-0-
							7798	3									
05	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	1416	1	2348	2	N	-0-					-0-
							17200	3									
06	14400	X	12567	-0-	-1833	-0-	1624	1	470	2	N	-0-					-0-
							10473	3									
07	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	1374	1	534	2	N	-0-					-0-
							14274	3									
08	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	774	2	12577	3	N	-0-					-0-
							775	4									
09	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					230
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	92	1			138
06	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	3697	1	482	2	N	376	185	1			329
							10750	3	414	9							
07	64602	X	64602	-0-	-0-	-0-	53420	1	361	2	N	1053	742	1			640
							9663	3	1158	9							
08	62994	X	62994	-0-	-0-	-0-	45950	1	928	2	N	950	1476	1			114
							15071	3	1045	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

04	DLQ G-10		21158	-0-	21158	21158	2077	1	263	2	Y	206	107	1	2	8	187
							18591	3	227	9							
05	DLQ G-10		16219	-0-	16219	37377	1491	1	1747	2	Y	165	230	1			122
							12799	3	182	9							
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37377					Y	-0-					122
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37377					Y	-0-					122
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37377					Y	-0-					122
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37377					Y	NO RPT					122

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

04	DLQ G-10		14841	-0-	14841	14841	1460	1	185	2	Y	113	76	1			104
							13072	3	124	9							
05	DLQ G-10		15548	-0-	15548	30389	1433	1	1679	2	Y	126	137	1			93
							12297	3	139	9							
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30389					Y	-0-					93
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30389					Y	-0-					93
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30389					Y	-0-					93
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30389					Y	NO RPT					93

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

04	DLQ G-10		34292	-0-	34292	34292	1293	1	1370	2	Y	276	294	1			36
							31324	3	1	4							
05	DLQ G-10		10108	-0-	10108	44400	543	1	1307	2	Y	8	42	1			2
							8196	3	53	4							
06	DLQ G-10		17569	-0-	17569	61969	410	1	818	2	Y	253	74	1			181
							15902	3	161	4							
07	DLQ G-10		18923	-0-	18923	80892	489	1	997	2	Y	173	307	1			47
							17222	3	25	4							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-					47
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80892					Y	NO RPT					47

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

04	DLQ G-10		31627	-0-	31627	31627	1148	1	1216	2	Y	1322	1506	1	1	8	173
							27809	3	1454	9							
05	DLQ G-10		28574	-0-	28574	60201	1465	1	3528	2	Y	1193	1079	1			287
							22126	3	143	4							
06	DLQ G-10		19533	-0-	19533	79734	445	1	888	2	Y	685	483	1			489
							17271	3	175	4							
07	DLQ G-10		17722	-0-	17722	97456	444	1	906	2	Y	633	949	1			173
							15653	3	23	4							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97456					Y	-0-					173
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	97456					Y	NO RPT					173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

*12	6882 X	6450	-0-	-432	-0-	120	1	6330	3	N	-0-					158
*01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	141	1	6905	3	N	-0-					158
*02	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	129	1	6497	3	N	-0-					158
03	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	152	1	6765	3	N	-0-					158
04	6810 X	5807	-0-	-1003	-0-	121	1	5686	3	N	-0-					158
05	7037 X	5202	-0-	-1835	-0-	93	1	5109	3	N	-0-					158
*06	6810 X	4083	-0-	-2727	-0-	73	1	4010	3	N	-0-					158
07	7037 X	4593	-0-	-2444	-0-	78	1	4515	3	N	-0-					158
*08	6913 X	3950	-0-	-2963	-0-	63	1	3887	3	N	-0-					158
09	5820 X	3329	-0-	-2491	-0-	62	1	3267	3	N	-0-					158

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

*12	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	78	1	4123	3	N	-0-					137
*01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	114	1	5551	3	N	-0-					137
*02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	81	1	3974	3	N	-0-					137
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	N	-0-					137
04	5490 X	3925	-0-	-1565	-0-	81	1	3844	3	N	-0-					137
05	5673 X	3839	-0-	-1834	-0-	68	1	3771	3	N	-0-	77	1			60
*06	5490 X	3467	-0-	-2023	-0-	62	1	3405	3	N	-0-					60
07	4495 X	3607	-0-	-888	-0-	61	1	3546	3	N	-0-					60
*08	4340 X	3620	-0-	-720	-0-	58	1	3562	3	N	-0-					60
09	3930 X	3628	-0-	-302	-0-	67	1	3561	3	N	-0-					60

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7229	-0-	-1327	-0-	135	1	7094	3	N	-0-					-0-
*01	8556	X	7529	-0-	-1027	-0-	151	1	7378	3	N	-0-					-0-
*02	7728	X	7180	-0-	-548	-0-	140	1	7040	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	7163	-0-	-91	-0-	158	1	7005	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6672	-0-	-618	-0-	137	1	6535	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	6114	-0-	-1822	-0-	110	1	6004	3	N	-0-					-0-
*06	7680	X	6127	-0-	-1553	-0-	110	1	6017	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	5900	-0-	-2036	-0-	100	1	5800	3	N	-0-					-0-
*08	7161	X	6323	-0-	-838	-0-	102	1	6221	3	N	-0-					-0-
*09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	126	1	6692	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	66	1	3513	3	N	-0-					-0-
*01	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	67	1	3276	3	N	-0-					-0-
*02	3472	X	2127	-0-	-1345	-0-	43	1	2084	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	75	1	3353	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	72	1	3385	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	58	1	3212	3	N	-0-					-0-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	60	1	3320	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	2546	-0-	-1019	-0-	43	1	2503	3	N	-0-					-0-
*08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	58	1	3554	3	N	-0-					-0-
*09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	64	1	3411	3	N	-0-					-0-

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
04	2370	X	2177	-0-	-193	-0-	90	1	1778	3	Y	181	181	1			-0-
							110	4	199	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	97	1	3965	3	Y	323	323	1			-0-
							266	4	355	9							
06	2370	X	319	-0-	-2051	-0-	2	1	93	3	Y	162	162	1			-0-
							46	4	178	9							
07	2449	X	24	-0-	-2425	-0-	14	3	2	4	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2449	X	556	-0-	-1893	-0-	21	1	495	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	2370	X	1660	-0-	-710	-0-	54	1	1423	3	Y	142	142	1			-0-
							27	4	156	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

*12	5735	X	5286	-0-	-449	-0-	95	1	4993	3	N	180	8	0	175	1	162
							198	9									
*01	5735	X	4678	-0-	-1057	-0-	90	1	4405	3	N	166	11	0	191	1	126
							183	9									
*02	5152	X	4021	-0-	-1131	-0-	77	1	3934	3	N	9	9	0	113	1	13
							10	9									
03	5704	X	2210	-0-	-3494	-0-	47	1	2157	3	N	5	5	0			13
							6	9									
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	122	1	5816	3	N	179	4	0	188	1	-0-
							197	9									
05	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	87	1	4800	3	N	214	6	0	208	1	-0-
							235	9									
*06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	82	1	4499	3	N	117	117	1			-0-
							129	9									
07	5735	X	2959	-0-	-2776	-0-	50	1	2909	3	N	-0-					-0-
*08	5735	X	2433	-0-	-3302	-0-	38	1	2139	3	N	233	2	0	231	1	-0-
							256	9									
09	5550	X	4065	-0-	-1485	-0-	76	1	3882	3	N	97	97	1			-0-
							107	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

*12	8804	X	8488	-0-	-316	-0-	158	1	8277	3	Y	48	58	1			96
							53	9									
*01	9114	X	8711	-0-	-403	-0-	174	1	8507	3	Y	27					123
							30	9									
*02	8232	X	6874	-0-	-1358	-0-	132	1	6742	3	Y	-0-					123
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	209	1	9288	3	Y	-0-	91	1			32
04	8430	X	7295	-0-	-1135	-0-	152	1	7143	3	Y	-0-					32
05	8711	X	6129	-0-	-2582	-0-	109	1	5984	3	Y	33	65	1			-0-
							36	9									
*06	8910	X	7124	-0-	-1786	-0-	128	1	6996	3	Y	-0-					-0-
07	9207	X	6985	-0-	-2222	-0-	118	1	6867	3	Y	-0-					-0-
*08	9207	X	7210	-0-	-1997	-0-	115	1	7001	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	150	1	7950	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14629	-0-	-34	-0-	271	1	14349	3	Y	8	31	1			33
							9	9									
*01	14911	X	14870	-0-	-41	-0-	297	1	14543	3	Y	27					60
							30	9									
*02	13468	X	13406	-0-	-62	-0-	261	1	13145	3	Y	-0-					60
03	14911	X	14698	-0-	-213	-0-	323	1	14374	3	Y	1	45	1			16
							1	9									
04	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	311	1	14863	3	Y	-0-					16
05	14880	X	12876	-0-	-2004	-0-	231	1	12638	3	Y	5	21	1			-0-
							1	4	6	9							
*06	14400	X	9913	-0-	-4487	-0-	175	1	9692	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
07	15686	X	13684	-0-	-2002	-0-	232	1	13452	3	Y	-0-					-0-
*08	15686	X	13400	-0-	-2286	-0-	216	1	13171	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	15180	X	14961	-0-	-219	-0-	276	1	14685	3	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(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	6676	-0-	-392	-0-	124	1	6527	3	N	23	60	1			142
							25	9									
*01	7099	X	7055	-0-	-44	-0-	140	1	6835	3	N	73					215
							80	9									
*02	6412	X	6384	-0-	-28	-0-	124	1	6260	3	N	-0-	132	1			83
03	7099	X	6652	-0-	-447	-0-	146	1	6506	3	N	-0-					83
04	6840	X	5756	-0-	-1084	-0-	120	1	5636	3	N	-0-					83
05	7068	X	5147	-0-	-1921	-0-	92	1	5027	3	N	25	108	1			-0-
							28	9									
*06	6840	X	5111	-0-	-1729	-0-	92	1	5019	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	5320	-0-	-1748	-0-	90	1	5230	3	N	-0-					-0-
*08	6665	X	5681	-0-	-984	-0-	91	1	5506	3	N	76	76	1			-0-
							84	9									
*09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	118	1	6265	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	103	1	5389	3	N	105	16	0	146	1	63
							116	9									
*01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	132	1	6447	3	N	150	25	0			188
							165	9									
*02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	118	1	5971	3	N	23	23	0	187	1	1
							25	9									
03	5611	X	4666	-0-	-945	-0-	103	1	4545	3	N	16	16	0			1
							18	9									
04	6510	X	3750	-0-	-2760	-0-	74	1	3552	3	N	113	7	0	107	1	-0-
							124	9									
05	6727	X	4653	-0-	-2074	-0-	82	1	4451	3	N	109	11	0	98	1	-0-
							120	9									
*06	6510	X	4040	-0-	-2470	-0-	72	1	3951	3	N	-0-					-0-
							17	4									
07	6727	X	746	-0-	-5981	-0-	13	1	733	3	N	-0-					-0-
*08	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	67	1	4101	3	N	104	7	0	97	1	-0-
							114	9									
*09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	88	1	4753	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	N	-0-	178	1			92
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	4	96	1			-0-
							4	9									
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

*12	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	284	1	15051	3	N	-0-					78
*01	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	292	1	14296	3	N	-0-					78
*02	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	236	1	11914	3	N	-0-					78
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	197	1	8615	3	N	-0-					78
04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	265	1	12592	3	N	-0-					78
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	223	1	12578	3	N	-0-					78
*06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	202	1	11102	3	N	-0-					78
07	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	191	1	11008	3	N	-0-					78
*08	8246	X	8050	-0-	-196	-0-	126	1	7924	3	N	-0-					78
*09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	199	1	10513	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

*12	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	248	1	1819	3	N	314	312	1			249
							141	4	345	9							
*01	2883	X	1490	-0-	-1393	-0-	262	1	758	3	N	283	283	1			249
							159	4	311	9							
*02	2604	X	1101	-0-	-1503	-0-	328	1	759	3	N	-0-	124	1			125
							14	4									
03	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	596	1	2118	3	N	133	1	0	257	1	-0-
							19	4	146	9							
04	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	539	1	1258	3	N	489	489	1			-0-
							8	4	538	9							
05	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	527	1	1209	3	N	325	325	1			-0-
							11	4	358	9							
*06	2790	N	1898	-0-	-892	-0-	733	1	979	3	N	167	167	1			-0-
							2	4	184	9							
07	2418	N	758	-0-	-1660	-0-	330	1	332	3	N	86	86	1			-0-
							1	4	95	9							
08	2108	N	995	-0-	-1113	-0-	177	1	582	3	N	169	169	1			-0-
							50	4	186	9							
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	335	1	1476	3	N	378	378	1			-0-
							28	4	416	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

04	4590	X	1422	-0-	-3168	-0-	35	1	1318	3	N	63	98	1			-0-
							69	9									
05	4743	X	2571	-0-	-2172	-0-	56	1	2288	3	N	206	206	1			-0-
							227	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	111	1	3523	3	N	206	206	1			-0-
							227	9									
07	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	75	1	2338	3	N	212	212	1			-0-
							233	9									
08	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	40	1	1689	3	N	77	77	1			-0-
							85	9									
09	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	111	1	3181	3	N	254	254	1			-0-
							279	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	76	1	4028	3	N	343	369	1			92
							377	9									
*01	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	76	1	3706	3	N	108	80	1			120
							119	9									
*02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	73	1	3635	3	N	-0-					120
03	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	82	1	3640	3	N	269	389	1			-0-
							296	9									
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	116	1	5497	3	N	310	310	1			-0-
							341	9									
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	90	1	5000	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
*06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	65	1	3580	3	Y	315	315	1			-0-
							347	9									
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	91	1	5392	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*08	5022	X	4957	-0-	-65	-0-	73	1	4528	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
*09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	108	1	5733	3	Y	305	305	1			-0-
							336	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

*12	16585	X	15782	-0-	-803	-0-	292	1	15455	3	N	32	117	1			70
							35	9									
*01	16585	X	14376	-0-	-2209	-0-	286	1	14016	3	N	67					137
							74	9									
*02	14980	X	12865	-0-	-2115	-0-	251	1	12614	3	N	-0-					137
03	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	402	1	17882	3	N	21	158	1			-0-
							23	9									
04	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	382	1	18175	3	N	90	90	1			-0-
							99	9									
05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	287	1	15884	3	N	101	101	1			-0-
							1	4	111	9							
*06	17730	X	15747	-0-	-1983	-0-	281	1	15466	3	N	-0-					-0-
07	19282	X	17035	-0-	-2247	-0-	289	1	16746	3	N	-0-					-0-
*08	19282	X	16791	-0-	-2491	-0-	269	1	16415	3	N	97	97	1			-0-
							107	9									
09	18660	X	18190	-0-	-470	-0-	337	1	17853	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

*12	7595	X	6513	-0-	-1082	-0-	121	1	6392	3	N	-0-					15
*01	6975	X	6244	-0-	-731	-0-	125	1	6119	3	N	-0-					15
*02	6160	X	5902	-0-	-258	-0-	115	1	5787	3	N	-0-					15
03	6820	X	6186	-0-	-634	-0-	136	1	6050	3	N	-0-					15
04	6600	X	5993	-0-	-607	-0-	123	1	5870	3	N	-0-					15
05	6541	X	6180	-0-	-361	-0-	109	1	6071	3	N	-0-					15
*06	6330	X	4889	-0-	-1441	-0-	87	1	4802	3	N	-0-					15
07	6541	X	5484	-0-	-1057	-0-	93	1	5391	3	N	-0-					15
*08	6200	X	5497	-0-	-703	-0-	89	1	5408	3	N	-0-					15
09	6000	X	5904	-0-	-96	-0-	109	1	5795	3	N	-0-					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	12	1	616	3	N	2	2	0			252
							2	9									
*01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	N	3	3	0			252
							3	9									
*02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	12	1	584	3	N	2	2	0			252
							2	9									
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	14	1	629	3	N	2	2	0			252
							2	9									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	13	1	605	3	N	1	1	0			252
							1	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	12	1	652	3	N	2	2	0			252
							2	9									
*06	630	N	607	-0-	-23	-0-	11	1	596	3	N	-0-					252
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	11	1	619	3	N	-0-					252
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	11	1	643	3	N	-0-					252
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	12	1	642	3	N	-0-					252

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

*12	3565	X	14	-0-	-3551	-0-	14	3			N	-0-					103
*01	6448	X	73	-0-	-6375	-0-	2	1	71	3	N	-0-					103
*02	5824	X	112	-0-	-5712	-0-	2	1	110	3	N	-0-					103
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	201	1	8891	3	N	72	3	0	172	1	-0-
							79	9									
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	103	1	4883	3	N	186	1	0	185	1	-0-
							205	9									
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	84	1	4570	3	N	262	2	0	260	1	-0-
							288	9									
*06	6240	X	149	-0-	-6091	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
							15	4									
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	5	-0-	-6443	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					92
*01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-					92
*02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	90	1	4110	3	N	-0-					92
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	90	1	3893	3	N	195	287	1			-0-
							215	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	56	1	2620	3	N	201	201	1			-0-
							221	9									
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

*12	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	102	1	5396	3	N	274	6	0	263	1	168
							301	9									
*01	6045	X	5633	-0-	-412	-0-	106	1	5183	3	N	313	9	0	320	1	152
							344	9									
*02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	95	1	4757	3	N	168	2	0	318	1	-0-
							185	9									
03	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	110	1	4889	3	N	179	1	0	178	1	-0-
							197	9									
04	5610	X	4346	-0-	-1264	-0-	91	1	4255	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	4529	-0-	-1268	-0-	80	1	4449	3	Y	-0-					-0-
*06	5460	X	4392	-0-	-1068	-0-	79	1	4313	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4282	-0-	-1298	-0-	71	1	4211	3	Y	-0-					-0-
*08	5208	X	3956	-0-	-1252	-0-	62	1	3894	3	Y	-0-					-0-
*09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	90	1	4821	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

*12	5084	X	4444	-0-	-640	-0-	82	1	4362	3	N	-0-					34
*01	5332	X	5107	-0-	-225	-0-	102	1	5005	3	N	-0-					34
*02	4816	X	4633	-0-	-183	-0-	90	1	4543	3	N	-0-					34
03	5332	X	3030	-0-	-2302	-0-	67	1	2963	3	N	-0-					34
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	101	1	4961	3	N	-0-					34
05	5115	X	4701	-0-	-414	-0-	83	1	4618	3	N	-0-					34
*06	4950	X	4249	-0-	-701	-0-	76	1	4173	3	N	-0-					34
07	5239	X	4391	-0-	-848	-0-	75	1	4316	3	N	-0-					34
*08	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	71	1	4319	3	N	-0-					34
09	5070	X	4628	-0-	-442	-0-	86	1	4542	3	N	-0-					34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	239	1	12648	3	N	-0-					120
*01	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	251	1	12293	3	N	-0-					120
*02	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	216	1	10908	3	N	-0-					120
03	12276	X	7294	-0-	-4982	-0-	160	1	7134	3	N	-0-					120
04	11880	X	7200	-0-	-4680	-0-	140	1	7060	3	N	-0-					120
05	12276	X	11877	-0-	-399	-0-	208	1	11668	3	N	-0-					120
							1	4									
*06	11880	X	10216	-0-	-1664	-0-	182	1	10034	3	N	-0-					120
07	12276	X	10084	-0-	-2192	-0-	172	1	9912	3	N	-0-					120
*08	11873	X	9648	-0-	-2225	-0-	155	1	9493	3	N	-0-					120
09	11490	X	9181	-0-	-2309	-0-	170	1	9011	3	N	-0-					120

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	101	1	2188	3	Y	216	216	1			-0-
							131	4	238	9							
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	104	1	4570	3	Y	331	331	1			-0-
							272	4	364	9							
06	630	X	266	-0-	-364	-0-	3	1	126	3	Y	99	99	1			-0-
							28	4	109	9							
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	153	1	5402	3	Y	238	238	1			-0-
							59	4	262	9							
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	126	1	3834	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	94	1	2456	3	Y	282	282	1			-0-
							53	4	310	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

*12	9455	X	9121	-0-	-334	-0-	169	1	8952	3	N	-0-					22
*01	9455	X	9231	-0-	-224	-0-	185	1	9046	3	N	-0-					22
*02	8512	X	8418	-0-	-94	-0-	164	1	8254	3	N	-0-					22
03	9424	X	8946	-0-	-478	-0-	197	1	8749	3	N	-0-					22
04	9060	X	8539	-0-	-521	-0-	176	1	8363	3	N	-0-					22
05	9331	X	8729	-0-	-602	-0-	153	1	8576	3	N	-0-					22
*06	9030	X	8031	-0-	-999	-0-	144	1	7887	3	N	-0-					22
07	9331	X	8256	-0-	-1075	-0-	141	1	8115	3	N	-0-					22
*08	8959	X	8245	-0-	-714	-0-	133	1	8112	3	N	-0-					22
09	8550	X	8056	-0-	-494	-0-	150	1	7906	3	N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

*12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	132	1	6930	3	N	237	234	1			195
							261	9									
*01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	149	1	7311	3	N	274	347	1			122
							301	9									
*02	6944	X	6128	-0-	-816	-0-	117	1	6011	3	N	-0-	71	1			51
03	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	157	1	6926	3	N	257	288	1			20
							283	9									
04	7500	X	6317	-0-	-1183	-0-	127	1	5958	3	N	211	211	1			20
							232	9									
05	7750	X	5640	-0-	-2110	-0-	96	1	5252	3	N	265	265	1			20
							292	9									
*06	7500	X	5930	-0-	-1570	-0-	103	1	5620	3	N	188	188	1			20
							207	9									
07	7378	X	5884	-0-	-1494	-0-	97	1	5630	3	N	143	143	1			20
							157	9									
*08	7378	X	5978	-0-	-1400	-0-	93	1	5688	3	N	179	179	1			20
							197	9									
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-244	-0-	11	1	589	3	N	78	164	1			237
							86	9									
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	18	1	903	3	N	302	1	0	298	1	240
							332	9									
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	16	1	833	3	N	-0-	113	1			127
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	N	-0-	108	1			19
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	17	1	781	3	N	326	345	1			-0-
							359	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	21	1	1165	3	N	160	160	1			-0-
							176	9									
07	1209	N	529	-0-	-680	-0-	7	1	437	3	N	77	77	1			-0-
							85	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	13	1	827	3	N	199	199	1			-0-
							219	9									
09	1350	N	6	-0-	-1344	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

*12	13640	X	13438	-0-	-202	-0-	249	1	13179	3	N	9	9	0			98
							10	9									
*01	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	279	1	13686	3	N	18	14	0			102
							20	9									
*02	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	287	1	14621	3	N	14	14	0			102
							15	9									
03	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	315	1	13994	3	N	11	11	0			102
							12	9									
04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	286	1	13550	3	N	5	5	0			102
							6	9									
05	16523	X	13353	-0-	-3170	-0-	234	1	13109	3	N	8	8	0			102
							1	4	9	9							
*06	15990	X	5603	-0-	-10387	-0-	100	1	5503	3	N	-0-					102
07	16523	X	6918	-0-	-9605	-0-	116	1	6802	3	N	-0-					102
*08	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	270	1	16646	3	N	5	5	0			102
							1	4	6	9							
*09	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	286	1	15115	3	N	-0-	78	1			24

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	52	1	2746	3	N	566	1	0	533	1	280
							623	9									
*01	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	33	1	1646	3	N	457	1	0	569	1	167
							503	9									
*02	3332	X	2597	-0-	-735	-0-	53	1	2542	3	N	2	2	0	23	1	144
							2	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	77	1	3427	3	N	598	2	0	740	1	-0-
							658	9									
04	3570	X	2986	-0-	-584	-0-	46	1	2138	3	N	729	1	0	728	1	-0-
							802	9									
05	3410	X	906	-0-	-2504	-0-	13	1	700	3	N	175	1	0	174	1	-0-
							193	9									
*06	4020	X	2024	-0-	-1996	-0-	31	1	1685	3	N	280	280	1			-0-
							308	9									
07	4154	X	1848	-0-	-2306	-0-	28	1	1620	3	N	182	182	1			-0-
							200	9									
*08	4154	X	2395	-0-	-1759	-0-	30	1	1844	3	N	474	474	1			-0-
							521	9									
09	3000	X	893	-0-	-2107	-0-	12	1	573	3	N	223	223	1			-0-
							63	4	245	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	25	1	1336	3	N	189	1	0	197	1	210
							14	4	208	9							
*01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	43	1	2115	3	N	306	3	0	235	1	278
							20	4	337	9							
*02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	35	1	1790	3	N	3	3	0	187	1	91
							15	4	3	9							
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	101	3	0	189	1	-0-
							17	4	111	9							
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	42	1	2007	3	N	447	1	0	446	1	-0-
							16	4	492	9							
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	21	1	1173	3	N	212	2	0	210	1	-0-
							12	4	233	9							
*06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	30	1	1704	3	N	88	88	1			-0-
							16	4	97	9							
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	38	1	2096	3	N	184	184	1			-0-
							58	4	202	9							
*08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	29	1	1755	3	N	402	1	0	401	1	-0-
							17	4	442	9							
*09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	18	1	955	3	N	151	151	1			-0-
							14	4	166	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

*12	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	189	1	9853	3	N	-0-					28
*01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	218	1	10698	3	N	-0-					28
*02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	188	1	9468	3	N	-0-					28
03	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	232	1	10320	3	N	-0-					28
04	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	201	1	9531	3	N	-0-					28
05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	152	1	8455	3	N	-0-					28
*06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	159	1	8707	3	N	-0-					28
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	156	1	8980	3	N	-0-					28
*08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	146	1	8903	3	N	-0-					28
*09	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	181	1	9599	3	N	-0-					28

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

*12	1984	N	1393	-0-	-591	-0-	26	1	1367	3	N	-0-					212
*01	3100	N	3463	-0-	363	363	69	1	3394	3	N	-0-					212
*02	2797	N	2434	-0-	-363	-0-	48	1	2386	3	N	-0-					212
*03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	67	1	2987	3	N	-0-					212
*04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	55	1	2592	3	N	-0-					212
05	1984	X	1382	-0-	-602	-0-	25	1	1357	3	N	-0-					212
*06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	37	1	2028	3	N	-0-					212
07	1984	X	909	-0-	-1075	-0-	16	1	893	3	N	-0-					212
08	1984	X	802	-0-	-1182	-0-	13	1	789	3	N	-0-					212
09	1920	X	762	-0-	-1158	-0-	14	1	748	3	N	-0-					212

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

*12	7378	X	7226	-0-	-152	-0-	134	1	7092	3	N	-0-					-0-
*01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	147	1	7202	3	N	-0-					-0-
*02	6748	X	6564	-0-	-184	-0-	128	1	6436	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7111	-0-	-360	-0-	156	1	6955	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	6881	-0-	-349	-0-	142	1	6739	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	128	1	7157	3	N	-0-					-0-
*06	7110	X	5599	-0-	-1511	-0-	101	1	5498	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6873	-0-	-381	-0-	117	1	6756	3	N	-0-					-0-
*08	7285	X	5903	-0-	-1382	-0-	94	1	5809	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6920	-0-	-130	-0-	128	1	6792	3	N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6210	X	6210	-0-		-0-	-0-		102	1	5413	3	N	502	547	1			30
									143	4	552	9							
*01	4715	X	4715	-0-		-0-	-0-		90	1	4395	3	N	85					115
									136	4	94	9							
*02	5537	X	5537	-0-		-0-	-0-		105	1	5286	3	N	42	101	1			56
									100	4	46	9							
03	5853	X	5853	-0-		-0-	-0-		124	1	5532	3	N	101	101	1			56
									86	4	111	9							
04	5208	X	5208	-0-		-0-	-0-		106	1	5030	3	N	-0-					56
									72	4									
05	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-		80	1	4482	3	N	89	145	1			-0-
									59	4	98	9							
*06	5197	X	5197	-0-		-0-	-0-		92	1	5034	3	N	-0-					-0-
									71	4									
07	5234	X	5234	-0-		-0-	-0-		88	1	5076	3	N	-0-					-0-
									70	4									
*08	5229	X	5229	-0-		-0-	-0-		82	1	4991	3	N	77	77	1			-0-
									71	4	85	9							
*09	5069	X	5069	-0-		-0-	-0-		92	1	4878	3	N	29	29	1			-0-
									67	4	32	9							

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	11909	-0-		8809	8809		207	1	11474	3	N	207	14	0	192	1	114
									228	9									
*01	3100	N	29941	-0-		26841	35650		589	1	28815	3	N	488	61	0	310	1	231
									537	9									
*02	2800	N	15576	-0-		12776	48426		303	1	15234	3	N	35	35	0	192	1	39
									39	9									
*03	68172	X	19746	-0-		-48426	-0-		430	1	19010	3	N	278	42	0	275	1	-0-
									306	9									
04	17266	X	17266	-0-		-0-	-0-		348	1	16592	3	N	296	36	0	260	1	-0-
									326	9									
05	17151	X	17151	-0-		-0-	-0-		294	1	16489	3	N	334	58	0	276	1	-0-
									1	4	367	9							
*06	13484	X	13484	-0-		-0-	-0-		243	1	13237	3	N	4	4	0			-0-
									4	9									
07	14542	X	14542	-0-		-0-	-0-		248	1	14292	3	N	2	2	0			-0-
									2	9									
*08	13943	X	13943	-0-		-0-	-0-		222	1	13589	3	N	120	120	1			-0-
									132	9									
*09	12347	X	12347	-0-		-0-	-0-		227	1	12093	3	N	20	20	1			-0-
									5	4	22	9							

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	2001	-0-		-2619	-0-		49	1	1918	3	Y	31	31	1			-0-
									34	9									
05	4309	X	2958	-0-		-1351	-0-		68	1	2845	3	Y	41	41	1			-0-
									45	9									
06	7059	X	7059	-0-		-0-	-0-		227	1	6568	3	Y	240	240	1			-0-
									264	9									
07	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-		103	1	3242	3	Y	72	72	1			-0-
									79	9									
08	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-		106	1	3317	3	Y	170	170	1			-0-
									187	9									
09	4620	X	1265	-0-		-3355	-0-		39	1	1160	3	Y	60	60	1			-0-
									66	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	N	3					21
							3	9									
*01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	1					22
							1	9									
*02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	6	1	297	3	N	-0-					22
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1232	-0-	-814	-0-	23	1	1209	3	N	-0-					43
*01	2046	X	904	-0-	-1142	-0-	18	1	886	3	N	-0-					43
*02	1680	X	820	-0-	-860	-0-	16	1	804	3	N	-0-					43
03	1860	X	849	-0-	-1011	-0-	19	1	830	3	N	-0-					43
04	1500	X	22	-0-	-1478	-0-	22	3			N	-0-					43
05	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	21	1	1166	3	N	-0-					43
*06	870	X	586	-0-	-284	-0-	10	1	576	3	N	-0-					43
07	899	X	513	-0-	-386	-0-	9	1	490	3	N	-0-					43
							14	4									
08	1178	X	598	-0-	-580	-0-	10	1	588	3	N	-0-					43
09	1140	X	655	-0-	-485	-0-	12	1	643	3	N	-0-					43

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	9548	X	8128	-0-	-1420	-0-	150	1	7978	3	N	-0-					22
*01	9548	X	8473	-0-	-1075	-0-	170	1	8303	3	N	-0-					22
*02	8624	X	6906	-0-	-1718	-0-	134	1	6772	3	N	-0-					22
03	8680	X	7328	-0-	-1352	-0-	161	1	7167	3	N	-0-					22
04	8190	X	6631	-0-	-1559	-0-	137	1	6494	3	N	-0-					22
05	8463	X	6067	-0-	-2396	-0-	107	1	5960	3	N	-0-					22
*06	8190	X	6051	-0-	-2139	-0-	108	1	5943	3	N	-0-					22
07	7657	X	5771	-0-	-1886	-0-	96	1	5675	3	N	-0-					22
*08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	128	1	7860	3	N	-0-					22
*09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	151	1	8019	3	N	-0-					22

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	197	3	N	162	137	1			119
							178	9									
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	151	159	1			111
							166	9									
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	N	40	151	1			-0-
							44	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	N	130	130	1			-0-
							143	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	N	199	199	1			-0-
							219	9									
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	359	3	N	196	196	1			-0-
							216	9									
08	837	N	567	-0-	-270	-0-	5	1	346	3	N	196	196	1			-0-
							216	9									
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	19	1	1000	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6823	-0-	-338	-0-	127	1	6695	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	7161	X	6900	-0-	-261	-0-	138	1	6761	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	6524	X	5432	-0-	-1092	-0-	105	1	5326	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7223	X	5741	-0-	-1482	-0-	126	1	5614	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6990	X	6145	-0-	-845	-0-	127	1	6018	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	3755	-0-	-3158	-0-	65	1	3690	3	N	-0-					-0-
*06	6690	X	6387	-0-	-303	-0-	114	1	6273	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	4098	-0-	-2257	-0-	70	1	4028	3	N	-0-					-0-
*08	6355	X	5923	-0-	-432	-0-	95	1	5828	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	113	1	5978	3	N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

*12	2356	X	2333	-0-	-23	-0-	43	1	2290	3	N	-0-					-0-
*01	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	48	1	2365	3	N	-0-					-0-
*02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	44	1	2229	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	50	1	2220	3	N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	51	1	2443	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2475	-0-	-36	-0-	44	1	2431	3	N	-0-					-0-
*06	2430	X	155	-0-	-2275	-0-	3	1	152	3	N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	55	1	3175	3	N	-0-					-0-
*08	2573	X	2106	-0-	-467	-0-	34	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	2143	-0-	-347	-0-	40	1	2103	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

*12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	48	1	2537	3	N	-0-					-0-
*01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	32	1	1583	3	N	-0-					-0-
*02	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	3	N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	54	1	2391	3	N	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	N	-0-					-0-
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	32	1	1792	3	N	-0-					-0-
*06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	18	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	N	-0-					-0-
*08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	3	N	-0-					-0-
*09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	13	1	682	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	97	1	5067	3	N	173	250	1			138
							190	9									
*01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	128	1	6254	3	N	193	186	1			145
							212	9									
*02	3668	X	1651	-0-	-2017	-0-	32	1	1619	3	N	-0-	99	1			46
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	143	1	6377	3	N	82	88	1			40
							90	9									
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	108	1	5110	3	N	206	206	1			40
							21	4	227	9							
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	95	1	5331	3	N	141	141	1			40
							155	9									
*06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	90	1	4953	3	N	122	162	1			-0-
							134	9									
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	92	1	5295	3	N	77	77	1			-0-
							85	9									
*08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	80	1	4888	3	N	192	192	1			-0-
							211	9									
*09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	98	1	5188	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

*12	11160	X	10408	-0-	-752	-0-	193	1	10215	3	N	-0-	150	1			297
*01	11811	X	10321	-0-	-1490	-0-	206	1	10115	3	N	-0-					297
*02	10808	X	8099	-0-	-2709	-0-	154	1	7755	3	N	173	470	1			-0-
							190	9									
03	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	258	1	11402	3	N	399	399	1			-0-
							439	9									
04	11580	X	10358	-0-	-1222	-0-	211	1	9942	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									
05	10416	X	7032	-0-	-3384	-0-	124	1	6622	3	N	260	260	1			-0-
							286	9									
*06	11700	X	9004	-0-	-2696	-0-	158	1	8650	3	N	178	178	1			-0-
							196	9									
07	12090	X	10261	-0-	-1829	-0-	169	1	9782	3	N	282	282	1			-0-
							310	9									
*08	12090	X	9980	-0-	-2110	-0-	156	1	9513	3	N	283	283	1			-0-
							311	9									
*09	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	190	1	10077	3	N	353	353	1			-0-
							107	4	388	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	121	1	6370	3	N	20	4	0	87	1	27
							22	9									
*01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	136	1	6637	3	N	38	7	0			58
							42	9									
*02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	118	1	5955	3	N	6	6	0			58
							7	9									
03	6665	X	6298	-0-	-367	-0-	138	1	6154	3	N	5	5	0			58
							6	9									
04	6600	X	5998	-0-	-602	-0-	124	1	5872	3	N	2	2	0			58
							2	9									
05	6820	X	5279	-0-	-1541	-0-	91	1	5142	3	N	42	3	0	97	1	-0-
							46	9									
*06	6600	X	5789	-0-	-811	-0-	103	1	5686	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	5136	-0-	-1591	-0-	86	1	5050	3	N	-0-					-0-
*08	6293	X	5713	-0-	-580	-0-	92	1	5620	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	113	1	5967	3	N	-0-					-0-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

*12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	120	1	6406	3	N	4	1	0			103
							4	9									
*01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	124	1	6075	3	N	17	2	0			118
							19	9									
*02	5460	X	5228	-0-	-232	-0-	100	1	5126	3	N	2	2	0			118
							2	9									
03	6541	X	3003	-0-	-3538	-0-	66	1	2936	3	N	1	1	0			118
							1	9									
04	6330	X	2947	-0-	-3383	-0-	61	1	2886	3	N	-0-					118
05	6541	X	2932	-0-	-3609	-0-	51	1	2881	3	N	-0-					118
*06	6030	X	2552	-0-	-3478	-0-	46	1	2506	3	N	-0-					118
07	5797	X	2429	-0-	-3368	-0-	42	1	2387	3	N	-0-					118
*08	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	44	1	2699	3	N	-0-					118
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	55	1	2905	3	N	-0-					118

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

*12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	43	1	2275	3	N	498	2	0	432	1	312
							167	4	548	9							
*01	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	33	1	1637	3	N	669	2	0	586	1	393
							44	4	736	9							
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	63	1	3002	3	N	4	4	0	279	1	114
							40	4	4	9							
03	2883	X	1181	-0-	-1702	-0-	23	1	1021	3	N	72	2	0	184	1	-0-
							58	4	79	9							
04	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	43	1	2015	3	N	651	1	0	650	1	-0-
							716	9									
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	36	1	2024	3	N	421	1	0	420	1	-0-
							39	4	463	9							
*06	2790	X	2092	-0-	-698	-0-	30	1	1656	3	N	368	368	1			-0-
							1	4	405	9							
07	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	35	1	2017	3	N	317	317	1			-0-
							349	9									
08	2883	X	1319	-0-	-1564	-0-	14	1	833	3	N	403	403	1			-0-
							29	4	443	9							
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	44	1	2348	3	N	500	500	1			-0-
							550	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6479	X	4314	-0-	-2165	-0-	80	1	4234	3	N	-0-					16
*01	6200	X	4143	-0-	-2057	-0-	83	1	4060	3	N	-0-					16
*02	5068	X	3483	-0-	-1585	-0-	68	1	3415	3	N	-0-					16
03	5053	X	3725	-0-	-1328	-0-	82	1	3643	3	N	-0-					16
04	4560	X	3508	-0-	-1052	-0-	72	1	3436	3	N	-0-					16
05	4309	X	3367	-0-	-942	-0-	59	1	3308	3	N	-0-					16
*06	4020	X	3078	-0-	-942	-0-	55	1	3023	3	N	-0-					16
07	3844	X	2844	-0-	-1000	-0-	48	1	2765	3	N	-0-					16
							31	4									
*08	3720	X	2180	-0-	-1540	-0-	35	1	2145	3	N	-0-					16
09	3510	X	2062	-0-	-1448	-0-	38	1	2024	3	N	-0-					16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	65	1	3416	3	N	-0-					33
*01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	58	1	2896	3	N	-0-					33
*02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	45	1	2292	3	N	-0-					33
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	80	1	3554	3	N	-0-					33
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	69	1	3269	3	N	-0-					33
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	56	1	3128	3	N	-0-					33
*06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	44	1	2407	3	N	-0-					33
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	45	1	2601	3	N	-0-					33
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	50	1	3072	3	N	-0-					33
*09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	56	1	2949	3	N	-0-					33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

*12	7998	X	7333	-0-	-665	-0-	135	1	7147	3	N	46	10	0	108	1	50
							51	9									
*01	7998	X	7529	-0-	-469	-0-	149	1	7324	3	N	51	13	0			88
							56	9									
*02	7476	X	6493	-0-	-983	-0-	126	1	6355	3	N	11	11	0			88
							12	9									
03	8277	X	6479	-0-	-1798	-0-	143	1	6326	3	N	9	9	0			88
							10	9									
04	8010	X	6684	-0-	-1326	-0-	134	1	6533	3	N	15	5	0	98	1	-0-
							17	9									
05	7533	X	7470	-0-	-63	-0-	130	1	7299	3	N	37	8	0	29	1	-0-
							41	9									
*06	7290	X	6742	-0-	-548	-0-	119	1	6521	3	N	93	93	1			-0-
							102	9									
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	131	1	7576	3	N	-0-					-0-
*08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	145	1	8889	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	147	1	7766	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	4440	X	2526	-0-	-1914	-0-	62	1	2412	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	4588	X	1821	-0-	-2767	-0-	43	1	1743	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	4440	X	1097	-0-	-3343	-0-	26	1	1019	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
07	3317	X	2024	-0-	-1293	-0-	62	1	1895	3	Y	56	56	1			-0-
							5	4	62	9							
08	2604	X	1510	-0-	-1094	-0-	38	1	1371	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
09	2520	X	639	-0-	-1881	-0-	21	1	570	3	Y	42	42	1			-0-
							2	4	46	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	10571	X	9990	-0-	-581	-0-	179	1	9470	3	Y	310	345	1			152
							341	9									
*01	10602	X	10264	-0-	-338	-0-	195	1	9566	3	Y	457	456	1			153
							503	9									
*02	9492	X	1327	-0-	-8165	-0-	24	1	1303	3	Y	-0-	49	1			104
03	10509	X	5992	-0-	-4517	-0-	131	1	5753	3	Y	98	202	1			-0-
							108	9									
04	10170	X	7324	-0-	-2846	-0-	143	1	6748	3	Y	375	375	1			-0-
							20	4	413	9							
05	10261	X	6010	-0-	-4251	-0-	100	1	5651	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
*06	9930	X	5789	-0-	-4141	-0-	99	1	5465	3	Y	167	167	1			-0-
							41	4	184	9							
07	7564	X	3543	-0-	-4021	-0-	56	1	3289	3	Y	144	144	1			-0-
							40	4	158	9							
08	7564	X	620	-0-	-6944	-0-	9	1	559	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
09	7320	X	1340	-0-	-5980	-0-	23	1	1233	3	Y	41	41	1			-0-
							39	4	45	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	742	X	742	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	N	363	363	1			205
							399	9									
*01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	11	1	535	3	N	321	1	0	320	1	205
							353	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	N	377	377	1			205
							415	9									
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	N	358	358	1			205
							394	9									
*06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	219	219	1			205
							241	9									
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	N	-0-	193	1			12
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	12	1	588	3	N	367	379	1			-0-
							404	9									
*09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	N	170	170	1			-0-
							187	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	229	1	12070	3	N	-0-					57
*01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	244	1	11980	3	N	-0-					57
*02	11032	X	9165	-0-	-1867	-0-	180	1	8985	3	N	-0-					57
03	12307	X	9870	-0-	-2437	-0-	217	1	9653	3	N	-0-					57
04	11910	X	5382	-0-	-6528	-0-	114	1	5268	3	N	-0-					57
05	12307	X	11524	-0-	-783	-0-	204	1	11319	3	N	-0-					57
							1	4									
*06	11820	X	9275	-0-	-2545	-0-	165	1	9110	3	N	-0-					57
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	176	1	10138	3	N	-0-					57
*08	11532	X	10269	-0-	-1263	-0-	165	1	10104	3	N	-0-					57
09	11160	X	10180	-0-	-980	-0-	189	1	9991	3	N	-0-					57

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	806	N	649	-0-	-157	-0-	6	1	328	3	N	286	314	1			227
							315	9									
*01	744	N	701	-0-	-43	-0-	7	1	331	3	N	330	363	1			194
							363	9									
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	N	228	1	0	381	1	40
							251	9									
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	51	1	0	90	1	-0-
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	1	1	69	3	N	367	367	1			-0-
							404	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	5	1	283	3	N	454	454	1			-0-
							499	9									
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	N	316	316	1			-0-
							348	9									
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	1	1	62	3	N	289	289	1			-0-
							318	9									
08	775	N	273	-0-	-502	-0-	2	3	271	9	N	246	246	1			-0-
09	720	N	214	-0-	-506	-0-	13	3	201	9	N	183	183	1			-0-

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	7905	X	6781	-0-	-1124	-0-	123	1	6506	3	Y	138	3	0	186	1	221
							152	9									
*01	7347	X	6810	-0-	-537	-0-	132	1	6446	3	Y	211	6	0	164	1	262
							232	9									
*02	6412	X	5659	-0-	-753	-0-	111	1	5542	3	Y	5	5	0	71	1	191
							6	9									
03	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	128	1	5687	3	Y	62	4	0	249	1	-0-
							68	9									
04	6600	X	6518	-0-	-82	-0-	131	1	6209	3	Y	162	1	0	161	1	-0-
							178	9									
05	6820	X	6331	-0-	-489	-0-	108	1	6061	3	Y	147	2	0	145	1	-0-
							162	9									
*06	6600	X	6381	-0-	-219	-0-	113	1	6203	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
07	6758	X	5801	-0-	-957	-0-	95	1	5599	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*08	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	104	1	6360	3	Y	155	1	0	154	1	-0-
							171	9									
09	6540	X	5904	-0-	-636	-0-	107	1	5652	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	90	1	4735	3	Y	77	7	0	138	1	134
							85	9									
*01	5270	X	5262	-0-	-8	-0-	102	1	4970	3	Y	173	11	0	99	1	197
							190	9									
*02	4760	X	4614	-0-	-146	-0-	90	1	4514	3	Y	9	10	0	53	1	143
							10	9									
03	5270	X	4464	-0-	-806	-0-	97	1	4309	3	Y	53	8	0	188	1	-0-
							58	9									
04	5100	X	4392	-0-	-708	-0-	89	1	4180	3	Y	112	4	0	108	1	-0-
							123	9									
05	5270	X	3971	-0-	-1299	-0-	69	1	3802	3	Y	91	6	0	85	1	-0-
							100	9									
*06	5100	X	4276	-0-	-824	-0-	76	1	4157	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	5115	X	4015	-0-	-1100	-0-	66	1	3876	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*08	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	71	1	4308	3	Y	103	3	0	100	1	-0-
							113	9									
09	4410	X	3579	-0-	-831	-0-	66	1	3423	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

*12	2170	X	1440	-0-	-730	-0-	24	1	1277	3	N	126	92	1			247
							139	9									
*01	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	26	1	1271	3	N	105	105	1			247
							116	9									
*02	1960	X	151	-0-	-1809	-0-	3	1	148	3	N	-0-	31	1			216
03	1643	X	41	-0-	-1602	-0-	1	1	28	3	N	-0-					216
							12	4									
04	1380	N	249	-0-	-1131	-0-	5	1	244	3	N	-0-					216
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	3	N	-0-	134	1			82
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	3	N	-0-					82
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	22	1	1276	3	N	-0-					82
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	N	-0-					82
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					82

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

*12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	200	1	10554	3	N	-0-					145
*01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	209	1	10212	3	N	-0-					145
*02	8064	X	5912	-0-	-2152	-0-	111	1	5801	3	N	-0-					145
03	8928	X	7017	-0-	-1911	-0-	155	1	6862	3	N	-0-					145
04	8640	X	8176	-0-	-464	-0-	168	1	8008	3	N	-0-					145
05	8928	X	8153	-0-	-775	-0-	142	1	8011	3	N	-0-	72	1			73
*06	8640	X	8049	-0-	-591	-0-	144	1	7905	3	N	-0-					73
07	8463	X	8096	-0-	-367	-0-	138	1	7943	3	N	-0-					73
							15	4									
*08	8463	X	7716	-0-	-747	-0-	121	1	7420	3	N	159	232	1			-0-
							175	9									
09	8190	X	7256	-0-	-934	-0-	135	1	7121	3	N	-0-					-0-

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					36
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					36
*08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					36
*09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

*12	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	31	1	1636	3	N	-0-			-0-
*01	1798	X	1684	-0-	-114	-0-	34	1	1650	3	N	-0-			-0-
*02	1624	X	1466	-0-	-158	-0-	29	1	1437	3	N	-0-			-0-
03	1767	X	1572	-0-	-195	-0-	35	1	1537	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1376	-0-	-244	-0-	29	1	1347	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	998	-0-	-614	-0-	18	1	980	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	49	-0-	-1481	-0-	1	1	48	3	N	-0-			-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	35	1	2025	3	N	-0-			-0-
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	20	1	1288	3	N	-0-			-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	-0-			-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

*12	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	39	1	2065	3	N	-0-			21
*01	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	34	1	1647	3	N	-0-			21
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	39	1	1969	3	N	-0-			21
03	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	40	1	1762	3	N	-0-			21
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	35	1	1682	3	N	-0-			21
05	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	37	1	2074	3	N	-0-			21
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	33	1	1842	3	N	-0-			21
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	34	1	1955	3	N	-0-			21
							58	4							
*08	2108	N	1628	-0-	-480	-0-	26	1	1602	3	N	-0-			21
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	40	1	2137	3	N	-0-			21

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	N	-0-			165
*01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	3	N	-0-			165
*02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	N	-0-			165
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	N	-0-			165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	X	20	-0-	-166	-0-	9	3	11	9	N	10					155
*01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	16	1	776	3	N	121	1	0			275
							13	4	133	9							
*02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	1	1	0			275
							1	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					275
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	N	97	372	1			-0-
							12	4	107	9							
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	20	1	1200	3	N	584	1	0	583	1	-0-
							642	9									
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	164	164	1			-0-
							180	9									
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	2	1	144	3	N	-0-					-0-
							12	4									
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	180	N	26	-0-	-154	-0-	3	3	23	4	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	52	1	2761	3	N	-0-					-0-
*01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	58	1	2856	3	N	-0-					-0-
							13	4									
*02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	49	1	2492	3	N	-0-					-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	60	1	2659	3	N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	50	1	2365	3	N	-0-					-0-
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	38	1	2109	3	N	-0-					-0-
*06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	16	1	882	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	13	1	773	3	N	-0-					-0-
*08	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	3	N	-0-					-0-
*09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	3	N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

*12	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	25	1	1299	3	N	-0-					-0-
*01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	46	1	2260	3	N	-0-					-0-
*02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	61	1	3065	3	N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	69	1	3054	3	N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	60	1	2832	3	N	-0-					-0-
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	50	1	2825	3	N	-0-					-0-
*06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	47	1	2600	3	N	-0-					-0-
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	48	1	2775	3	N	-0-					-0-
							21	4									
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	44	1	2677	3	N	-0-					-0-
*09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	47	1	2513	3	N	-0-					-0-

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	435	1	238	3	N	307	271	1			200
							338	9									
01	868	N	387	-0-	-481	-0-	336	1	51	9	N	46	81	1			165
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	247	1	545	3	N	1	1	0			165
							1	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	329	1	761	3	N	25	1	0	189	1	-0-
							28	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	322	1	1115	3	N	541	541	1			-0-
							595	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	436	1	1131	3	N	208	208	1			-0-
							186	4	229	9							
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	377	1	1515	3	N	195	195	1			-0-
							48	4	215	9							
07	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	452	1	757	3	N	182	182	1			-0-
							26	4	200	9							
08	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	387	1	759	3	N	375	375	1			-0-
							413	9									
09	1620	N	1364	-0-	-256	-0-	310	1	849	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4019	-0-	-135	-0-	74	1	3892	3	N	48	3	0			361
							53	9									
*01	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	81	1	3957	3	N	59	5	0	90	1	325
							65	9									
*02	4172	X	3631	-0-	-541	-0-	71	1	3556	3	N	4	4	0			325
							4	9									
03	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	82	1	3629	3	N	2	3	0	89	1	235
							2	9									
04	4110	X	655	-0-	-3455	-0-	14	1	640	3	N	1	1	0	78	1	157
							1	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	2	2	0			157
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					157
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					157
*08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	76	1	4783	3	N	1	1	0			157
							1	9									
*09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	99	1	5447	3	N	-0-					157

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10819	X	10509	-0-	-310	-0-	195	1	10313	3	N	1	1	0			239
							1	9									
*01	11036	X	10003	-0-	-1033	-0-	198	1	9688	3	N	106	3	0	92	1	250
							117	9									
*02	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	309	1	15020	3	N	4	4	0			250
							4	9									
03	11036	X	8981	-0-	-2055	-0-	196	1	8739	3	N	42	3	0	289	1	-0-
							46	9									
04	10230	X	10198	-0-	-32	-0-	210	1	9964	3	N	1	1	0			-0-
							23	4	1	9							
05	11718	X	10433	-0-	-1285	-0-	183	1	10249	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	11340	X	9227	-0-	-2113	-0-	165	1	9062	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	8671	-0-	-3047	-0-	145	1	8526	3	N	-0-					-0-
*08	10540	X	10061	-0-	-479	-0-	162	1	9899	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	6447	-0-	-3753	-0-	116	1	6331	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 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
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	123	1	4058	3	N	404	469	1			-0-
							444	9									
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	92	1	3662	3	N	291	291	1			-0-
							320	9									
06	3600	X	407	-0-	-3193	-0-	8	1	302	3	N	88	88	1			-0-
							97	9									
07	3906	X	1696	-0-	-2210	-0-	54	1	1599	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
08	3906	X	1992	-0-	-1914	-0-	57	1	1637	3	N	271	271	1			-0-
							298	9									
09	3780	X	2397	-0-	-1383	-0-	74	1	2023	3	N	273	273	1			-0-
							300	9									

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	3255	X	2472	-0-	-783	-0-	2068	3	141	4	N	239	1	0	137	1	241
							263	9									
*01	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	2652	3	184	4	N	379	2	0	379	1	239
							417	9									
*02	3276	X	2894	-0-	-382	-0-	2456	3	234	4	N	185	2	0	189	1	233
							204	9									
03	3627	X	1381	-0-	-2246	-0-	1084	3	236	4	N	55	1	0	287	1	-0-
							61	9									
04	3510	X	1713	-0-	-1797	-0-	1307	3	299	4	N	97	97	1			-0-
							107	9									
05	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	2416	3	379	4	N	239	1	0	238	1	-0-
							263	9									
*06	3240	X	2491	-0-	-749	-0-	1809	3	341	4	N	310	310	1			-0-
							341	9									
07	3193	X	377	-0-	-2816	-0-	170	3	207	4	N	-0-					-0-
08	3069	X	516	-0-	-2553	-0-	240	3	212	4	N	58	58	1			-0-
							64	9									
09	2970	X	1117	-0-	-1853	-0-	1094	3	23	4	Y	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 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	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	58	1	3047	3	N	-0-					-0-
*01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	62	1	3013	3	N	-0-					-0-
*02	2912	X	2093	-0-	-819	-0-	40	1	2053	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	64	1	2838	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	61	1	2901	3	N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	54	1	3050	3	N	-0-					-0-
*06	2970	X	1225	-0-	-1745	-0-	22	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	54	1	3095	3	N	-0-					-0-
*08	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	46	1	2792	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	695	-0-	-2305	-0-	13	1	682	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	911	X	911	-0-	-0-	-0-	14	1	732	3	N	150	1	0	189	1	178
							165	9									
*01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	31	1	1531	3	N	166	3	0	171	1	170
							183	9									
*02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	15	1	779	3	N	1	1	0	100	1	70
							1	9									
03	788	X	788	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	N	29	1	0	98	1	-0-
							32	9									
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	13	1	594	3	N	184	184	1			-0-
							202	9									
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	14	1	745	3	N	274	1	0	273	1	-0-
							301	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	3	N	-0-					-0-
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	12	3	80	9	N	73	73	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1599	-0-	-1532	-0-	25	1	1287	3	N	261	1	0	267	1	258
							287	9									
*01	527	X	298	-0-	-229	-0-	2	1	101	3	N	177	238	1			197
							195	9									
*02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	23	1	1196	3	N	15	160	1			52
							17	9									
03	1612	X	643	-0-	-969	-0-	9	1	382	3	N	229	281	1			-0-
							252	9									
04	1560	X	787	-0-	-773	-0-	8	1	387	3	N	356	356	1			-0-
							392	9									
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	35	1	1937	3	N	215	215	1			-0-
							237	9									
*06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	27	1	1486	3	N	369	369	1			-0-
							406	9									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	40	1	2283	3	N	201	201	1			-0-
							221	9									
08	2201	X	809	-0-	-1392	-0-	10	1	587	3	N	193	193	1			-0-
							212	9									
09	2130	X	1830	-0-	-300	-0-	29	1	1559	3	N	182	182	1			-0-
							42	4	200	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 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	5921	X	4183	-0-	-1738	-0-	80	1	4103	3	N	-0-					30
*01	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	110	1	5400	3	N	-0-					30
*02	5180	X	4828	-0-	-352	-0-	94	1	4734	3	N	-0-					30
03	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	115	1	5135	3	N	-0-					30
04	5340	X	5264	-0-	-76	-0-	109	1	5155	3	N	-0-					30
05	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	93	1	5237	3	N	-0-					30
*06	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	86	1	4734	3	N	-0-					30
07	5456	X	4954	-0-	-502	-0-	85	1	4869	3	N	-0-					30
*08	5456	X	3944	-0-	-1512	-0-	62	1	3882	3	N	-0-					30
09	5280	X	61	-0-	-5219	-0-	1	1	60	3	N	-0-					30

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	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	66	1	3471	3	N	-0-					-0-
*01	5239	X	3267	-0-	-1972	-0-	65	1	3202	3	N	-0-					-0-
*02	4732	X	2705	-0-	-2027	-0-	52	1	2653	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4491	-0-	-748	-0-	100	1	4391	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	2355	-0-	-1935	-0-	52	1	2303	3	N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	108	1	6011	3	N	-0-					-0-
*06	4350	X	3965	-0-	-385	-0-	71	1	3894	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	2908	-0-	-1587	-0-	50	1	2858	3	N	-0-					-0-
*08	5239	X	2959	-0-	-2280	-0-	48	1	2911	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	712	-0-	-4358	-0-	13	1	699	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3123	-0-	-101	-0-	53	1	2814	3	N	233	3	0	157	1	198
							256	9									
*01	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	56	1	2752	3	N	215	4	0	220	1	189
							237	9									
*02	2912	X	1798	-0-	-1114	-0-	36	1	1759	3	N	3	3	0	82	1	107
							3	9									
03	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	51	1	2251	3	N	12	2	0	117	1	-0-
							13	9									
04	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	58	1	2754	3	N	272	1	0	271	1	-0-
							5	4	299	9							
05	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	48	1	2700	3	N	196	2	0	194	1	-0-
							216	9									
*06	2940	X	2105	-0-	-835	-0-	36	1	1980	3	N	81	81	1			-0-
							89	9									
07	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	42	1	2413	3	N	125	125	1			-0-
							138	9									
*08	3224	X	1178	-0-	-2046	-0-	16	1	1015	3	N	134	134	1			-0-
							147	9									
09	3120	X	24	-0-	-3096	-0-	24	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	18	1	1001	3	Y	126	1	0	75	1	191
							139	9									
11	1590	N	1212	-0-	-378	-0-	20	1	1076	3	Y	105	1	0	82	1	213
							116	9									
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	3	Y	223	3	0	121	1	312
							245	9									
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	3	Y	221	4	0	340	1	189
							243	9									
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	26	1	1308	3	Y	3	3	0	70	1	119
							3	9									
03	1953	N	1167	-0-	-786	-0-	26	1	1139	3	Y	2	2	0	77	1	42
							2	9									
04	1710	N	864	-0-	-846	-0-	14	1	621	3	Y	208	1	0	249	1	-0-
							229	9									
05	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	19	1	1019	3	Y	168	1	0	167	1	-0-
							185	9									
*06	1140	N	356	-0-	-784	-0-	6	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	712	-0-	-187	-0-	12	1	700	3	Y	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	3	Y	143	1	0	142	1	-0-
							157	9									
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	1	1	75	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	43	1	2200	3	N	184	3	0	186	1	123
							63	4	202	9							
*01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	78	1	3775	3	N	8	8	0			123
							42	4	9	9							
*02	2492	X	2442	-0-	-50	-0-	47	1	2338	3	N	5	5	0			123
							51	4	6	9							
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	67	1	2952	3	N	5	5	0			123
							77	4	6	9							
04	3780	X	1202	-0-	-2578	-0-	18	1	909	3	N	249	2	0	370	1	-0-
							1	4	274	9							
05	3906	X	2942	-0-	-964	-0-	49	1	2744	3	Y	135	3	0	132	1	-0-
							149	9									
*06	3780	X	1775	-0-	-2005	-0-	32	1	1743	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1406	-0-	-1694	-0-	23	1	1308	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	3100	X	634	-0-	-2466	-0-	8	1	498	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
09	2850	X	525	-0-	-2325	-0-	10	1	515	3	Y	-0-					-0-

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
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	16	29	1			41
							163	4	18	9							
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	4	1	207	3	Y	18	17	1			42
							177	4	20	9							
*12	465	N	428	-0-	-37	-0-	25	3	400	4	Y	3	24	1			21
							3	9									
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	62	1	0	29	1	53
							87	4	68	9							
*02	392	N	312	-0-	-80	-0-	6	1	299	3	Y	1	1	0	20	1	33
							6	4	1	9							
03	434	N	204	-0-	-230	-0-	4	1	194	3	Y	2	1	0	22	1	12
							4	4	2	9							
04	540	N	186	-0-	-354	-0-	3	1	147	3	Y	22	34	1			-0-
							12	4	24	9							
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	3	1	173	3	Y	42	42	1			-0-
							3	4	46	9							
*06	210	N	190	-0-	-20	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
08	217	N	55	-0-	-162	-0-	1	1	47	3	Y	4	4	1			-0-
							3	4	4	9							
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	11	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*12	3286	X	1875	-0-	-1411	-0-	36	1	1839	3	N	-0-					78
*01	3286	X	2147	-0-	-1139	-0-	43	1	2104	3	N	-0-					78
*02	2492	X	1225	-0-	-1267	-0-	24	1	1201	3	N	-0-					78
03	2759	X	1140	-0-	-1619	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					78
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	71	1	3422	3	N	-0-					78
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	43	1	2378	3	N	-0-					78
*06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	48	1	2630	3	Y	-0-					78
07	3286	X	2474	-0-	-812	-0-	43	1	2431	3	Y	-0-					78
*08	3286	X	999	-0-	-2287	-0-	999	3			Y	-0-					78
09	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			Y	-0-					78

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		1258	-0-	1258	2752	297	1	717	3	N	221	188	1			210
							1	4	243	9							
*01	3155	X	403	-0-	-2752	-0-	27	1	351	3	N	16	1	0	100	1	125
							7	4	18	9							
*02	103	X	103	-0-	-0-	-0-	39	1	64	3	N	-0-					125
03	1271	N	522	-0-	-749	-0-	53	1	448	3	N	-0-					125
							21	4									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	343	1	296	3	N	-0-					125
							12	4									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	144	1	402	3	N	62	187	1			-0-
							17	4	68	9							
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	354	1	923	3	N	275	275	1			-0-
							1	4	303	9							
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	244	1	285	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	164	1	329	3	N	107	107	1			-0-
							18	4	118	9							
09	1590	N	497	-0-	-1093	-0-	292	1	201	3	N	-0-					-0-
							4	4									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

*12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	52	1	2779	3	N	-0-					30
*01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	3	N	-0-					30
*02	2660	X	2458	-0-	-202	-0-	49	1	2409	3	N	-0-					30
03	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	64	1	2844	3	N	-0-					30
04	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	57	1	2692	3	N	-0-					30
05	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	51	1	2876	3	N	-0-					30
*06	3150	X	608	-0-	-2542	-0-	10	1	598	3	N	-0-					30
07	2914	X	2438	-0-	-476	-0-	41	1	2397	3	N	-0-					30
*08	2914	X	1678	-0-	-1236	-0-	26	1	1652	3	N	-0-					30
09	2820	X	2236	-0-	-584	-0-	41	1	2195	3	N	-0-					30

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

*02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	16	1	825	3	N	1	1	0			234
							1	9									
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	40	1	1778	3	N	1	1	0			234
							1	9									
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	18	1	860	3	N	-0-					234
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	23	1	1283	3	N	1	1	0			234
							1	9									
*06	1770	X	713	-0-	-1057	-0-	13	1	700	3	Y	-0-					234
07	1829	X	788	-0-	-1041	-0-	13	1	775	3	Y	-0-					234
*08	1829	X	1229	-0-	-600	-0-	1229	3			Y	-0-					234
09	1260	X	724	-0-	-536	-0-	724	3			Y	-0-					234

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			93

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

*12	6231	X	6126	-0-	-105	-0-	114	1	6012	3	N	-0-					118
*01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	148	1	7262	3	N	-0-					118
*02	5824	X	5651	-0-	-173	-0-	111	1	5540	3	N	-0-					118
03	6448	X	6193	-0-	-255	-0-	135	1	5981	3	N	70	188	1			-0-
							77	9									
04	7170	X	5383	-0-	-1787	-0-	108	1	5074	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
05	7409	X	4899	-0-	-2510	-0-	86	1	4717	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
*06	7170	X	4918	-0-	-2252	-0-	88	1	4830	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	4959	-0-	-1303	-0-	84	1	4875	3	N	-0-					-0-
*08	6200	X	5348	-0-	-852	-0-	84	1	5117	3	N	134	134	1			-0-
							147	9									
*09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	109	1	5774	3	N	-0-					-0-

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

*12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	108	1	5733	3	N	90	6	0	98	1	360
							99	9									
*01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	117	1	5748	3	N	66	8	0			418
							73	9									
*02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	100	1	5060	3	N	7	7	0			418
							8	9									
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	121	1	5362	3	N	6	6	0	88	1	330
							7	9									
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	89	1	4140	3	N	2	3	0	151	1	178
							2	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	53	1	3210	3	N	67	4	0	68	1	173
							74	9									
*06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	94	1	5171	3	N	30	30	1			173
							33	9									
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	76	1	4340	3	N	-0-					173
*08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	93	1	5742	3	N	4	3	0	101	1	73
							4	9									
*09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	85	1	4499	3	N	-0-					73
							23	4									

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	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	47	1	2498	3	N	37	1	0			218
							41	9									
*01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	55	1	2679	3	N	2	2	0			218
							2	9									
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	62	1	3054	3	N	2	2	0			218
							2	9									
03	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	57	1	2523	3	N	1	1	0	189	1	29
							1	9									
04	2640	X	2268	-0-	-372	-0-	47	1	2221	3	N	-0-					29
05	3286	X	2102	-0-	-1184	-0-	37	1	2064	3	N	1	1	0			29
							1	9									
06	3180	X	105	-0-	-3075	-0-	2	1	103	3	N	-0-					29
07	3286	X	53	-0-	-3233	-0-	1	1	34	3	N	-0-					29
							18	4									
08	2573	X	2	-0-	-2571	-0-	2	3			N	-0-					29
09	2280	X	549	-0-	-1731	-0-	10	1	509	3	N	-0-					29
							30	4									

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	899	X	806	-0-	-93	-0-	8	1	411	3	N	339	1	0	318	1	55
							14	4	373	9							
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	453	460	1			48
*02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	20	1	1082	3	N	217	3	0	262	1	-0-
							17	4	239	9							
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	191	1	0	190	1	-0-
							210	9									
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	N	369	369	1			-0-
							37	4	406	9							
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	257	257	1			-0-
							1	4	283	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	20	1	987	3	N	171	1	0	181	1	214
							188	9									
*01	496	N	418	-0-	-78	-0-	7	1	349	3	N	56	1	0	100	1	169
							62	9									
*02	560	N	127	-0-	-433	-0-	2	1	125	3	N	-0-					169
03	620	N	268	-0-	-352	-0-	6	1	262	3	N	-0-					169
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	0	80	1	89
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	N	-0-					89
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	N	153	153	1			89
							47	4	168	9							
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	124	154	1			59
							37	4	136	9							
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	476	3	N	-0-					59
09	600	N	203	-0-	-397	-0-	2	1	87	3	N	82	82	1			59
							24	4	90	9							

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

*12	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	22	1	1128	3	N	9	1	0			135
							10	9									
*01	1426	X	1125	-0-	-301	-0-	22	1	1101	3	N	2	2	0			135
							2	9									
*02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	1	1	0			135
							1	9									
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1	1	0			135
04	1080	N	911	-0-	-169	-0-	18	1	893	3	N	-0-					135
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	443	3	N	1	1	0	92	1	43
							1	9									
*06	3000	N	13270	-0-	10270	10270	237	1	12990	3	N	39	39	1			43
							43	9									
07	0	W	12107	-0-	12107	22377	201	1	11816	3	N	82	125	1			-0-
							90	9									
*08	0	W	7792	-0-	7792	30169	125	1	7661	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
09	0	W	4485	-0-	4485	34654	78	1	4201	3	N	155	155	1			-0-
							35	4	171	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		266	-0-	266	266	12	1	173	3	N	-0-					187
							81	4									
03	14B2 EXT		461	-0-	461	727	10	1	408	3	N	-0-					187
							43	4									
04	T. A.		411	-0-	411	1138	9	1	393	3	N	-0-					187
							9	4									
*05	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	1	1	39	3	N	-0-					187
*06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	24	1	1299	3	N	-0-					187
07	837	X	746	-0-	-91	-0-	13	1	718	3	N	-0-					187
							15	4									
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	12	1	750	3	N	-0-					187
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					187

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	40	1	2087	3	N	481	6	0	477	1	118
							529	9									
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	45	1	2207	3	N	507	9	0	533	1	83
							558	9									
*02	2408	X	2115	-0-	-293	-0-	36	1	1819	3	N	236	7	0	219	1	93
							260	9									
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	59	1	2615	3	N	103	8	0	188	1	-0-
							113	9									
04	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	42	1	1991	3	N	92	4	0	88	1	-0-
							101	9									
05	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	39	1	2200	3	N	307	6	0	301	1	-0-
							338	9									
*06	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	36	1	1974	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									
07	2790	X	1301	-0-	-1489	-0-	15	1	926	3	N	327	327	1			-0-
							360	9									
*08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	42	1	2602	3	N	188	4	0	184	1	-0-
							207	9									
09	2490	X	617	-0-	-1873	-0-	10	1	538	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									

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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	49	1	2598	3	N	7	7	0			286
							8	9									
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	36	1	1770	3	N	8	8	0			286
							9	9									
*02	1148	N	876	-0-	-272	-0-	16	1	856	3	N	4	4	0			286
							4	9									
03	1829	N	50	-0-	-1779	-0-	1	1	48	3	N	1	1	0			286
							1	9									
04	1770	N	943	-0-	-827	-0-	19	1	903	3	N	1	1	0			286
							20	4	1	9							
05	961	N	36	-0-	-925	-0-	1	1	34	3	N	1	1	0			286
							1	9									
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	759	3	N	-0-					286
							15	4									
07	961	N	315	-0-	-646	-0-	5	1	310	3	N	-0-					286
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	N	-0-					286
09	780	N	182	-0-	-598	-0-	3	1	179	3	Y	-0-					286

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7316	X	881	-0-	-6435	-0-	17	1	857	3	N	6					103
							7	9									
*01	7316	X	6116	-0-	-1200	-0-	120	1	5853	3	N	130	3	0	110	1	120
							143	9									
*02	5936	X	3888	-0-	-2048	-0-	74	1	3812	3	N	2	2	0			120
							2	9									
03	5549	X	5094	-0-	-455	-0-	112	1	4980	3	N	2	2	0	99	1	21
							2	9									
04	5910	X	2741	-0-	-3169	-0-	52	1	2593	3	N	87	1	0	107	1	-0-
							96	9									
05	6107	X	2906	-0-	-3201	-0-	48	1	2693	3	N	150	2	0	148	1	-0-
							165	9									
*06	5910	X	5195	-0-	-715	-0-	93	1	5102	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4431	-0-	-653	-0-	74	1	4241	3	N	105	105	1			-0-
							116	9									
*08	5084	X	3144	-0-	-1940	-0-	51	1	3093	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	4433	-0-	-757	-0-	82	1	4351	3	N	-0-					-0-

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	44	1	2422	3	N	199	216	1			115
							165	4	219	9							
*01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	86	1	4184	3	N	228	1	0	239	1	103
							296	4	251	9							
*02	3780	X	2395	-0-	-1385	-0-	42	1	2183	3	N	1	1	0			103
							169	4	1	9							
03	4185	X	3579	-0-	-606	-0-	73	1	3268	3	N	1	100	1			4
							237	4	1	9							
04	4740	X	3689	-0-	-1051	-0-	67	1	3259	3	N	113	117	1			-0-
							239	4	124	9							
05	4898	X	3576	-0-	-1322	-0-	52	1	2941	3	N	325	325	1			-0-
							225	4	358	9							
*06	4740	X	2233	-0-	-2507	-0-	40	1	2193	3	Y	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	61	1	3498	3	Y	293	293	1			-0-
							322	9									
*08	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	55	1	3384	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
09	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	65	1	3447	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5177	X	3704	-0-	-1473	-0-	69	1	3635	3	N	-0-					27
*01	5177	X	3527	-0-	-1650	-0-	70	1	3457	3	N	-0-					27
*02	4144	X	3626	-0-	-518	-0-	71	1	3538	3	N	-0-					27
							17	4									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	92	1	4107	3	N	-0-					27
04	3870	X	1549	-0-	-2321	-0-	32	1	1517	3	N	-0-					27
05	4092	X	2616	-0-	-1476	-0-	43	1	2573	3	N	-0-					27
*06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	72	1	3986	3	N	-0-					27
07	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	71	1	4065	3	N	-0-					27
*08	4185	X	3410	-0-	-775	-0-	55	1	3355	3	N	-0-					27
09	4050	X	3200	-0-	-850	-0-	60	1	3140	3	N	-0-					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					52
*01	248	N	106	-0-	-142	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					52
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					52
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					52
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					52
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					52
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	3	3	14	4	Y	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

*12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	400	1	1606	3	N	378	2	0	289	1	242
							2	4	416	9							
*01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	80	170	1			152
							88	9									
*02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	3	N	1	1	0	77	1	75
							4	4	1	9							
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	270	1	1357	3	N	1	1	0			75
							3	4	1	9							
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	42	1	175	3	N	231	306	1			-0-
							254	9									
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	494	1	69	3	N	204	204	1			-0-
							224	9									
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	737	1	1254	3	N	971	971	1			-0-
							1068	9									
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	814	1	2171	3	N	1324	1324	1			-0-
							1456	9									
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	924	1	2239	3	N	1407	1	0	1406	1	-0-
							1548	9									
*09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	672	1	2166	3	N	1104	1104	1			-0-
							1214	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

*12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	105	1	5574	3	N	1	1	0			295
							1	9									
*01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	115	1	5638	3	N	2	2	0			295
							2	9									
*02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	95	1	4796	3	N	2	2	0			295
							2	9									
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	76	1	3398	3	N	1	1	0			295
							63	4	1	9							
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	62	1	2954	3	N	-0-					295
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	69	1	3945	3	N	1	1	0			295
							1	9									
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	58	1	3216	3	N	-0-					295
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	60	1	3465	3	N	-0-					295
*08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	81	1	4893	3	N	-0-					295
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	74	1	3785	3	N	-0-					295

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2289	-0-	-1555	-0-	31	1	1701	3	N	405	1	0	359	1	182
							111	4	446	9							
*01	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	53	1	2637	3	N	574	2	0	599	1	155
							154	4	631	9							
*02	3472	X	2659	-0-	-813	-0-	45	1	2244	3	N	271	1	0	425	1	-0-
							72	4	298	9							
03	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	58	1	2573	3	N	397	1	0	396	1	-0-
							130	4	437	9							
04	3720	X	2755	-0-	-965	-0-	48	1	2292	3	N	256	256	1			-0-
							133	4	282	9							
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	264	264	1			-0-
*06	3420	X	1993	-0-	-1427	-0-	32	1	1726	3	N	99	99	1			-0-
							126	4	109	9							
07	3193	X	2032	-0-	-1161	-0-	24	1	1352	3	Y	564	564	1			-0-
							36	4	620	9							
*08	3193	X	2107	-0-	-1086	-0-	31	1	1874	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
09	2760	X	1088	-0-	-1672	-0-	20	1	986	3	Y	56	25	1			31
							20	4	62	9							

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	58	1	3047	3	N	1	1	0			159
							1	9									
*01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	73	1	3589	3	N	2	2	0			159
							155	4	2	9							
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	63	1	3160	3	N	2	2	0			159
							135	4	2	9							
03	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	69	1	3058	3	N	1	1	0			159
							132	4	1	9							
04	3690	X	2545	-0-	-1145	-0-	51	1	2391	3	N	-0-					159
							103	4									
05	3813	X	347	-0-	-3466	-0-	5	1	328	3	N	-0-					159
							14	4									
*06	3690	X	1933	-0-	-1757	-0-	33	1	1795	3	N	-0-					159
							105	4									
07	3720	X	782	-0-	-2938	-0-	13	1	747	3	Y	-0-					159
							22	4									
*08	3255	X	981	-0-	-2274	-0-	15	1	966	3	Y	-0-					159
*09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	72	1	3838	3	Y	230	261	1			128
							253	9									

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	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	44	1	2331	3	N	261	2	0	271	1	133
							2	4	287	9							
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	56	1	2748	3	N	309	4	0	291	1	147
							19	4	340	9							
*02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	53	1	2658	3	N	146	3	0	290	1	-0-
							161	4	161	9							
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	62	1	2764	3	N	499	3	0	496	1	-0-
							165	4	549	9							
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	53	1	2523	3	N	740	1	0	739	1	-0-
							156	4	814	9							
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	49	1	2751	3	N	397	2	0	395	1	-0-
							187	4	437	9							
*06	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	44	1	2444	3	N	358	358	1			-0-
							180	4	394	9							
07	3658	X	1414	-0-	-2244	-0-	17	1	948	3	Y	352	352	1			-0-
							62	4	387	9							
*08	3658	X	3184	-0-	-474	-0-	51	1	3132	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3540	X	2827	-0-	-713	-0-	48	1	2574	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	83	1	4388	3	N	9	9	0			438
							237	4	10	9							
*01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	88	1	4299	3	N	12	12	0			438
							212	4	13	9							
*02	4648	X	4179	-0-	-469	-0-	77	1	3908	3	N	10	10	0			438
							183	4	11	9							
03	5146	X	4177	-0-	-969	-0-	88	1	3893	3	N	9	9	0			438
							186	4	10	9							
04	4980	X	3602	-0-	-1378	-0-	72	1	3367	3	N	4	4	0			438
							159	4	4	9							
05	4712	X	2859	-0-	-1853	-0-	48	1	2669	3	N	6	6	0			438
							135	4	7	9							
*06	4470	X	3355	-0-	-1115	-0-	57	1	3115	3	N	-0-					438
							183	4									
07	4619	X	1403	-0-	-3216	-0-	23	1	1342	3	Y	-0-					438
							38	4									
*08	4185	X	2924	-0-	-1261	-0-	47	1	2874	3	Y	3	3	0			438
							3	9									
09	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	62	1	3301	3	Y	-0-	232	1			206

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

*12	13423	X	11857	-0-	-1566	-0-	223	1	11634	3	Y	-0-					207
*01	14570	X	11918	-0-	-2652	-0-	239	1	11679	3	Y	-0-					207
*02	13160	X	7525	-0-	-5635	-0-	145	1	7380	3	Y	-0-					207
03	14570	X	11843	-0-	-2727	-0-	261	1	11582	3	Y	-0-					207
04	12990	X	10154	-0-	-2836	-0-	210	1	9944	3	Y	-0-					207
05	11904	X	9470	-0-	-2434	-0-	166	1	9304	3	Y	-0-					207
*06	11520	X	8415	-0-	-3105	-0-	150	1	8265	3	Y	-0-					207
07	11842	X	7922	-0-	-3920	-0-	135	1	7787	3	Y	-0-					207
*08	11842	X	7519	-0-	-4323	-0-	120	1	7399	3	Y	-0-					207
09	10170	X	6030	-0-	-4140	-0-	111	1	5902	3	Y	-0-					207
							17	4									

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	45	1	2404	3	Y	484	1	0	420	1	293
							265	4	532	9							
*01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	73	1	3571	3	Y	568	3	0	381	1	477
							253	4	625	9							
*02	3052	X	2232	-0-	-820	-0-	39	1	1979	3	Y	2	2	0	358	1	119
							212	4	2	9							
03	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	48	1	2155	3	Y	151	1	0	269	1	-0-
							234	4	166	9							
04	4380	X	2872	-0-	-1508	-0-	45	1	2129	3	Y	425	425	1			-0-
							230	4	468	9							
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	4380	X	1	-0-	-4379	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

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	1023	N	839	-0-	-184	-0-	7	1	383	3	N	408	1	0	427	1	245
							449	9									
*01	992	N	675	-0-	-317	-0-	9	1	428	3	N	216	1	0	294	1	166
							238	9									
*02	868	N	565	-0-	-303	-0-	11	1	553	3	N	1	1	0	112	1	54
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	N	320	1	0	373	1	-0-
							352	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	N	274	1	0	273	1	-0-
							301	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	13	1	733	3	N	475	1	0	474	1	-0-
							523	9									
*06	930	N	781	-0-	-149	-0-	10	1	539	3	N	211	211	1			-0-
							232	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	566	3	N	435	435	1			-0-
							479	9									
08	1271	N	892	-0-	-379	-0-	10	1	583	3	N	272	272	1			-0-
							299	9									
09	780	N	485	-0-	-295	-0-	4	1	236	3	N	184	184	1			-0-
							43	4	202	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	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	2108	X	1401	-0-	-707	-0-	27	1	1363	3	N	1	1	0			205
							10	4	1	9							
*01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	49	1	2410	3	N	3	3	0			205
							20	4	3	9							
*02	2436	X	2083	-0-	-353	-0-	40	1	2022	3	N	2	2	0			205
							19	4	2	9							
03	2697	X	964	-0-	-1733	-0-	20	1	928	3	N	1	1	0			205
							15	4	1	9							
04	2460	N	1563	-0-	-897	-0-	33	1	1510	3	N	1	1	0	164	1	41
							19	4	1	9							
05	2294	N	1685	-0-	-609	-0-	28	1	1616	3	N	37	2	0	76	1	-0-
							41	9									
*06	930	N	751	-0-	-179	-0-	12	1	653	3	N	78	78	1			-0-
							86	9									
07	1612	N	130	-0-	-1482	-0-	2	1	128	3	N	-0-					-0-
*08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	44	1	2717	3	N	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	32	1	1744	3	N	-0-					-0-

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10924	-0-	-1476	-0-	202	1	10698	3	N	17	17	0			247
							5	4	19	9							
*01	12400	X	11579	-0-	-821	-0-	231	1	11288	3	N	28	28	0			247
							29	4	31	9							
*02	11200	X	10799	-0-	-401	-0-	209	1	10549	3	N	24	24	0			247
							15	4	26	9							
03	12183	X	11763	-0-	-420	-0-	258	1	11471	3	N	28	28	0			247
							3	4	31	9							
04	11790	X	9637	-0-	-2153	-0-	200	1	9410	3	N	24	24	0			247
							1	4	26	9							
05	11966	X	10210	-0-	-1756	-0-	177	1	10021	3	Y	11	11	0			247
							12	9									
*06	11580	X	6157	-0-	-5423	-0-	109	1	6045	3	Y	3	3	0			247
							3	9									
07	11966	X	11267	-0-	-699	-0-	192	1	11073	3	Y	2	2	0			247
							2	9									
*08	11749	X	10284	-0-	-1465	-0-	164	1	10120	3	Y	-0-					247
*09	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	185	1	9774	3	Y	-0-					247

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	4402	X	3125	-0-	-1277	-0-	55	1	2745	3	N	209	4	0	305	1	152
							95	4	230	9							
*01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	82	1	4020	3	N	257	9	0	141	1	259
							238	4	283	9							
*02	4312	X	3190	-0-	-1122	-0-	61	1	3086	3	N	7	7	0			259
							35	4	8	9							
03	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	101	1	4515	3	N	16	10	0	265	1	-0-
							29	4	18	9							
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	95	1	4519	3	N	10	10	0			-0-
							31	4	11	9							
05	4619	X	3586	-0-	-1033	-0-	59	1	3287	3	Y	218	3	0	215	1	-0-
							240	9									
*06	4500	X	2222	-0-	-2278	-0-	34	1	1889	3	Y	272	1	0	271	1	-0-
							299	9									
07	4836	X	4427	-0-	-409	-0-	74	1	4257	3	Y	87	1	0	86	1	-0-
							96	9									
*08	4836	X	3812	-0-	-1024	-0-	58	1	3638	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
09	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	79	1	4145	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	164	1	8658	3	N	13	13	0			217
							14	9									
*01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	175	1	8557	3	N	20	20	0			217
							22	9									
*02	8316	X	7248	-0-	-1068	-0-	141	1	7090	3	N	15	15	0			217
							17	9									
03	9207	X	8097	-0-	-1110	-0-	177	1	7900	3	N	18	18	0			217
							20	9									
04	8910	X	6726	-0-	-2184	-0-	136	1	6563	3	N	16	16	0			217
							9	4	18	9							
05	8835	X	7121	-0-	-1714	-0-	123	1	6970	3	N	25	25	0			217
							28	9									
*06	8460	X	6598	-0-	-1862	-0-	116	1	6382	3	N	91	3	0	88	1	217
							100	9									
07	8091	X	3843	-0-	-4248	-0-	68	1	3712	3	N	1	1	0			217
							62	4	1	9							
*08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	149	1	9114	3	N	-0-					217
*09	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	159	1	8382	3	N	-0-					217

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5394	X	4842	-0-	-552	-0-	91	1	4751	3	N	-0-					9
*01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	130	1	6378	3	N	-0-					9
*02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	98	1	4967	3	N	-0-					9
03	4836	X	4055	-0-	-781	-0-	89	1	3955	3	N	-0-					9
							11	4									
04	5880	X	1717	-0-	-4163	-0-	35	1	1682	3	N	-0-					9
05	6076	X	1341	-0-	-4735	-0-	23	1	1318	3	N	-0-					9
*06	5880	X	663	-0-	-5217	-0-	12	1	651	3	N	-0-					9
07	5611	X	174	-0-	-5437	-0-	3	1	171	3	N	-0-					9
08	4061	X	258	-0-	-3803	-0-	4	1	254	3	N	-0-					9
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3754	-0-	-1237	-0-	3302	3	76	4	N	342	2	0	352	1	256
							376	9									
*01	4991	X	2854	-0-	-2137	-0-	2758	3	15	4	N	74	3	0	121	1	206
							81	9									
*02	4508	X	3499	-0-	-1009	-0-	3146	3	53	4	N	273	3	0	193	1	283
							300	9									
03	3689	X	2792	-0-	-897	-0-	2789	3	3	9	N	3	2	0	108	1	176
04	3570	X	3060	-0-	-510	-0-	3040	3	3	4	N	15	1	0	190	1	-0-
							17	9									
05	3875	X	1721	-0-	-2154	-0-	1486	3	235	9	N	214	2	0	212	1	-0-
*06	3750	X	1413	-0-	-2337	-0-	1278	3	33	4	N	93	93	1			-0-
							102	9									
07	3875	X	104	-0-	-3771	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	3162	X	1400	-0-	-1762	-0-	1113	3	287	9	N	261	261	1			-0-
*09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5686	3	457	9	Y	415	415	1			-0-

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	173	1	8794	3	N	3	3	0			75
							3	9									
*01	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	243	1	11844	3	N	39	6	0			108
							43	9									
*02	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	211	1	10713	3	N	6	6	0			108
							15	4	7	9							
03	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	245	1	10888	3	N	5	5	0			108
							6	9									
04	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	235	1	11119	3	N	2	2	0			108
							2	9									
05	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	198	1	11172	3	N	4	3	0	96	1	13
							4	9									
*06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	199	1	10965	3	N	-0-					13
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	193	1	11110	3	N	-0-					13
*08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	168	1	10235	3	N	1	1	0			13
							1	9									
*09	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	159	1	8455	3	N	-0-					13

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	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	276	1	14624	3	N	33					148
							36	9									
*01	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	239	1	11619	3	Y	193	2	0	237	1	102
							212	9									
*02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	257	1	12970	3	Y	2	2	0			102
							9	4	2	9							
*03	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	340	1	15111	3	Y	53	1	0	154	1	-0-
							58	9									
*04	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	319	1	15150	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	235	1	13271	3	Y	167	167	1			-0-
							1	4	184	9							
*06	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	224	1	12283	3	Y	-0-					-0-
*07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	223	1	12850	3	Y	-0-					-0-
*08	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	202	1	12382	3	Y	-0-					-0-
*09	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	190	1	10088	3	Y	-0-					-0-

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	131	1	6955	3	N	473	5	0	479	1	142
							520	9									
*01	7068	X	6836	-0-	-232	-0-	134	1	6546	3	N	142	8	0	123	1	153
							156	9									
*02	6552	X	4341	-0-	-2211	-0-	82	1	4253	3	N	5	5	0			153
							6	9									
03	7595	X	6506	-0-	-1089	-0-	143	1	6355	3	N	7	7	0			153
							8	9									
04	7350	X	5677	-0-	-1673	-0-	116	1	5515	3	N	42	6	0	189	1	-0-
							46	9									
05	7595	X	7164	-0-	-431	-0-	119	1	6777	3	N	244	10	0	234	1	-0-
							268	9									
*06	6600	X	6283	-0-	-317	-0-	113	1	6169	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	124	1	7149	3	N	-0-					-0-
							13	4									
*08	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	112	1	6824	3	N	154	154	1			-0-
							169	9									
09	6930	X	6564	-0-	-366	-0-	121	1	6443	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-217	-0-	41	1	2204	3	N	16	1	0			148
							18	9									
*01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	57	1	2807	3	N	21	2	0			167
							23	9									
*02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	46	1	2305	3	N	2	2	0			167
							2	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	63	1	2823	3	N	2	2	0			167
							2	9									
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	50	1	2373	3	N	1	1	0			167
							1	9									
05	2480	X	732	-0-	-1748	-0-	13	1	718	3	N	1	1	0			167
							1	9									
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	51	1	2808	3	N	-0-					167
07	2480	X	1024	-0-	-1456	-0-	17	1	1007	3	N	-0-	54	1			113
*08	3100	N	3653	-0-	553	553	58	1	3594	3	N	1	1	0			113
							1	9									
09	2400	N	1683	-0-	-717	-0-	30	1	1653	3	N	-0-					113

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	1	5766	3	N	2	2	0			173
							2	9									
*01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	104	1	5050	3	Y	2	2	0			173
							2	9									
*02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	127	1	6417	3	Y	3	3	0			173
							3	9									
*03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	163	1	7258	3	Y	2	2	0			173
							2	9									
*04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	137	1	6522	3	Y	1	1	0			173
							1	9									
*05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	125	1	7028	3	Y	1	1	0			173
							1	9									
*06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	110	1	6027	3	Y	-0-					173
*07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	140	1	7991	3	Y	-0-					173
*08	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	171	1	10504	3	Y	1	1	0	106	1	67
							1	9									
*09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	117	1	6177	3	Y	-0-					67

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	483	X	483	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	320	382	1			152
							352	9									
*01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	N	174	187	1			139
							191	9									
*02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	13	1	661	3	N	2	2	0			139
							2	9									
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	N	138	1	0	276	1	-0-
							152	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	1	0	185	1	-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	3	3	204	9	N	185	185	1			-0-
*06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	8	1	433	3	N	432	432	1			-0-
							475	9									
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	13	1	769	3	N	327	327	1			-0-
							360	9									
*08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	N	471	121	0	350	1	-0-
							518	9									
*09	688	X	688	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	N	359	359	0			-0-
							395	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1033	-0-	-207	-0-	15	1	773	3	N	223	309	1			142
							245	9									
*01	4030	X	1636	-0-	-2394	-0-	25	1	1229	3	N	347	1	0	266	1	222
							382	9									
*02	3640	X	322	-0-	-3318	-0-	6	1	316	3	N	-0-					222
03	4030	X	2451	-0-	-1579	-0-	51	1	2242	3	N	144	1	0	365	1	-0-
							158	9									
04	2550	X	939	-0-	-1611	-0-	10	1	524	3	N	368	368	1			-0-
							405	9									
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	30	1	1776	3	N	444	1	0	443	1	-0-
							488	9									
*06	2370	X	1298	-0-	-1072	-0-	18	1	967	3	N	271	271	1			-0-
							15	4	298	9							
07	2449	X	2125	-0-	-324	-0-	30	1	1677	3	N	366	366	1			-0-
							15	4	403	9							
08	2449	X	628	-0-	-1821	-0-	8	1	509	3	N	101	101	1			-0-
							111	9									
09	2220	X	1610	-0-	-610	-0-	27	1	1378	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	118	1	6085	3	Y	5	5	0			23
							6	9									
*01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	144	1	7042	3	Y	63	8	0	26	1	52
							69	9									
*02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	131	1	6713	3	Y	7	7	0			52
							8	9									
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	122	1	5434	3	Y	5	5	0			52
							6	9									
04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	125	1	5966	3	Y	2	2	0			52
							2	9									
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	96	1	5372	3	Y	12	4	0	57	1	3
							13	9									
*06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	89	1	4872	3	Y	-0-					3
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	81	1	4653	3	Y	-0-					3
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	70	1	4275	3	Y	1	1	0			3
							1	9									
*09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	68	1	3614	3	Y	7	10	1			-0-
							2	4	8	9							

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	67	1	3546	3	N	95	3	0	109	1	93
							105	9									
*01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	70	1	3409	3	N	68	4	0			157
							75	9									
*02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	73	1	3687	3	N	4	4	0			157
							4	9									
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	82	1	3629	3	N	3	4	0	100	1	56
							3	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	86	1	4072	3	N	53	2	0	96	1	11
							58	9									
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	74	1	4185	3	N	64	3	0	72	1	-0-
							70	9									
*06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	67	1	3696	3	N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	63	1	3646	3	N	-0-					-0-
							43	4									
*08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	65	1	3952	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	47	1	2573	3	N	153	153	1			-0-
							34	4	168	9							

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
*02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	25	1	1143	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	266	1	11855	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	227	1	10633	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	203	1	11391	3	Y	145	6	0	90	1	49
							1	4	160	9							
*06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	182	1	9984	3	Y	-0-					49
07	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	161	1	9270	3	Y	-0-					49
							8	4									
*08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	139	1	8538	3	Y	2	2	0			49
							2	9									
*09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	141	1	7603	3	Y	123	172	1			-0-
							43	4	135	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	98	1	5031	3	N	5	2	0			80
							6	9									
*01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	112	1	5474	3	N	43	3	0			120
							47	9									
*02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	102	1	5165	3	N	3	3	0			120
							3	9									
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	113	1	5007	3	N	2	2	0			120
							2	9									
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	95	1	4491	3	N	1	1	0			120
							1	9									
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	67	1	3806	3	N	2	2	0			120
							2	9									
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	84	1	4592	3	N	-0-					120
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	85	1	4878	3	N	-0-					120
							12	4									
*08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	75	1	4572	3	N	1	1	0			120
							1	9									
*09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	67	1	3577	3	N	-0-					120

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

*12	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	85	1	4521	3	N	1	1	0			81
							1	9									
*01	6851	X	4233	-0-	-2618	-0-	85	1	4147	3	N	1	1	0			81
							1	9									
*02	6188	X	3569	-0-	-2619	-0-	69	1	3499	3	N	1	1	0			81
							1	9									
03	6851	X	3723	-0-	-3128	-0-	82	1	3640	3	N	1	1	0			81
							1	9									
04	5070	X	3545	-0-	-1525	-0-	73	1	3472	3	N	-0-					81
05	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	64	1	3618	3	N	-0-					81
*06	4110	X	3230	-0-	-880	-0-	58	1	3172	3	N	-0-					81
07	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	58	1	3372	3	N	-0-					81
*08	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	53	1	3264	3	N	-0-					81
09	3570	X	2839	-0-	-731	-0-	52	1	2787	3	N	-0-					81

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	29	1	1552	3	N	240	1	0	106	1	265
							264	9									
*01	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	33	1	1622	3	N	134	2	0	297	1	100
							147	9									
*02	1904	N	1775	-0-	-129	-0-	35	1	1738	3	N	2	2	0			100
							2	9									
03	1860	N	809	-0-	-1051	-0-	18	1	790	3	N	1	1	0	98	1	2
							1	9									
04	1740	N	1015	-0-	-725	-0-	18	1	797	3	N	182	184	1			-0-
							200	9									
05	1953	N	954	-0-	-999	-0-	13	1	667	3	N	249	1	0	248	1	-0-
							274	9									
*06	780	N	340	-0-	-440	-0-	6	1	318	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	1054	N	400	-0-	-654	-0-	7	1	379	3	N	-0-					-0-
							14	4									
*08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	3	1	118	3	N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	217	1	11446	3	N	70	6	0	98	1	124
							77	9									
*01	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	165	1	8011	3	Y	7	7	0			124
							8	9									
*02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	249	1	12584	3	Y	9	9	0			124
							10	9									
03	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	263	1	11694	3	Y	7	7	0			124
							13	4	8	9							
04	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	213	1	10132	3	Y	3	3	0	85	1	39
							3	9									
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	192	1	10915	3	Y	5	5	0	33	1	6
							6	9									
*06	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	167	1	9202	3	Y	-0-					6
07	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	169	1	9758	3	Y	-0-					6
							10	4									
*08	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	196	1	12011	3	Y	2	2	0			6
							2	9									
*09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	180	1	9629	3	Y	97	103	1			-0-
							107	9									

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	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	201	1	10571	3	N	161	158	1			88
							177	9									
*01	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	241	1	11805	3	N	137	95	1			130
							151	9									
*02	10668	X	7543	-0-	-3125	-0-	143	1	7289	3	N	101	88	1			143
							111	9									
03	11811	X	11742	-0-	-69	-0-	257	1	11411	3	N	67	188	1			22
							74	9									
04	11790	X	9838	-0-	-1952	-0-	201	1	9449	3	N	171	171	1			22
							188	9									
05	12183	X	8032	-0-	-4151	-0-	140	1	7759	3	N	121	121	1			22
							133	9									
*06	11790	X	10012	-0-	-1778	-0-	175	1	9652	3	N	168	168	1			22
							185	9									
07	11749	X	10000	-0-	-1749	-0-	169	1	9750	3	N	74	74	1			22
							81	9									
*08	11749	X	10198	-0-	-1551	-0-	163	1	9917	3	N	107	107	1			22
							118	9									
*09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	196	1	10436	3	N	-0-					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	119	1	6275	3	N	12	4	0			129
							24	4	13	9							
*01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	99	1	4807	3	Y	140	5	0	156	1	108
							10	4	154	9							
*02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	126	1	6353	3	Y	6	6	0			108
							3	4	7	9							
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	141	1	6267	3	Y	5	5	0			108
							1	4	6	9							
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	134	1	6385	3	Y	2	2	0	74	1	34
							2	9									
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	114	1	6419	3	Y	4	4	0	29	1	5
							20	4	4	9							
*06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	92	1	5061	3	Y	-0-					5
							9	4									
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	117	1	6726	3	Y	-0-					5
*08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	107	1	6532	3	Y	2	2	0			5
							2	9									
*09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	109	1	5822	3	Y	59	64	1			-0-
							65	9									

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	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	107	1	5578	3	N	1	1	0			231
							1	9									
*01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	105	1	5140	3	N	2	2	0			231
							2	9									
*02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	100	1	5017	3	N	1	1	0			231
							1	9									
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	113	1	5005	3	N	1	1	0			231
							1	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	101	1	4798	3	N	-0-					231
							15	4									
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	132	1	732	3	N	1	1	0			231
							1	9									
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					231
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	111	1	2398	3	N	-0-					231
*08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	104	1	6253	3	N	-0-					231
*09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	180	1	9536	3	N	-0-					231

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	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	647	1	1067	3	N	255	1	0	372	1	133
							281	9									
*01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	35	1	56	3	N	89	81	1			141
							98	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	108	1			34
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	245	1	2139	3	N	491	525	1			-0-
							186	4	540	9							
*06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	507	1	1172	3	N	391	391	1			-0-
							44	4	430	9							
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	521	1	1305	3	N	444	444	1			-0-
							19	4	488	9							
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	378	1	807	3	N	278	278	1			-0-
							25	4	306	9							
*09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	139	1	858	3	N	322	322	1			-0-
							24	4	354	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4557	X	2901	-0-		-1656	-0-		56	1	2844	3	N	1	1	0			139
									1	9									
*01	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-		86	1	4193	3	N	1	1	0			139
									1	9									
*02	4424	X	3582	-0-		-842	-0-		69	1	3512	3	N	1	1	0			139
									1	9									
03	4898	X	3806	-0-		-1092	-0-		84	1	3721	3	N	1	1	0			139
									1	9									
04	4740	X	3585	-0-		-1155	-0-		74	1	3511	3	N	-0-					139
05	4278	X	3550	-0-		-728	-0-		63	1	3487	3	N	-0-					139
*06	5719	X	5719	-0-		-0-	-0-		103	1	5616	3	N	-0-					139
07	5785	X	5785	-0-		-0-	-0-		99	1	5686	3	N	-0-					139
*08	5145	X	5145	-0-		-0-	-0-		83	1	5062	3	N	-0-					139
09	5730	X	4717	-0-		-1013	-0-		87	1	4630	3	N	-0-					139

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7225	X	7225	-0-		-0-	-0-		135	1	7090	3	N	-0-					152
*01	6592	X	6592	-0-		-0-	-0-		132	1	6460	3	N	-0-	45	1			107
*02	6971	X	6971	-0-		-0-	-0-		136	1	6835	3	N	-0-					107
03	6286	X	6286	-0-		-0-	-0-		139	1	6147	3	N	-0-					107
04	7181	X	7181	-0-		-0-	-0-		148	1	7033	3	N	-0-					107
05	7547	X	7547	-0-		-0-	-0-		132	1	7415	3	N	-0-					107
*06	6909	X	6909	-0-		-0-	-0-		123	1	6786	3	N	-0-					107
07	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-		173	1	10005	3	N	-0-					107
									12	4									
*08	8155	X	8155	-0-		-0-	-0-		131	1	8024	3	N	-0-					107
*09	7587	X	7587	-0-		-0-	-0-		140	1	7437	3	N	-0-					107
									10	4									

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10685	X	10685	-0-		-0-	-0-		186	1	9817	3	N	620	2	0	736	1	242
									682	9									
*01	10265	X	10265	-0-		-0-	-0-		193	1	9449	3	N	566	5	0	466	1	337
									623	9									
*02	8410	X	8410	-0-		-0-	-0-		147	1	7490	3	N	703	4	0	1036	1	-0-
									773	9									
03	9435	X	9435	-0-		-0-	-0-		189	1	8411	3	N	759	3	0	756	1	-0-
									835	9									
04	8601	X	8601	-0-		-0-	-0-		162	1	7687	3	N	684	1	0	683	1	-0-
									752	9									
05	7958	X	7958	-0-		-0-	-0-		137	1	7646	3	N	159	1	0	158	1	-0-
									175	9									
*06	720	X	720	-0-		-0-	-0-		10	1	602	3	N	98	98	1			-0-
									108	9									
07	774	X	774	-0-		-0-	-0-		1	1	34	3	N	623	623	1			-0-
									54	4	685	9							
*08	2323	X	2323	-0-		-0-	-0-		37	1	2189	3	N	88	88	1			-0-
									97	9									
*09	5671	X	5671	-0-		-0-	-0-		90	1	4788	3	N	702	702	1			-0-
									21	4	772	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-					-0-
*01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	N	-0-					-0-
*02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	-0-					-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

*12	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	144	1	7629	3	N	-0-					15
*01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	158	1	7727	3	N	-0-					15
*02	7364	X	7247	-0-	-117	-0-	140	1	7107	3	N	-0-					15
03	8153	X	7472	-0-	-681	-0-	164	1	7308	3	N	-0-					15
04	7890	X	3306	-0-	-4584	-0-	72	1	3234	3	N	-0-					15
05	8029	X	4008	-0-	-4021	-0-	70	1	3938	3	N	-0-					15
*06	7770	X	2834	-0-	-4936	-0-	50	1	2736	3	N	-0-					15
							48	4									
07	8029	X	4335	-0-	-3694	-0-	74	1	4261	3	N	-0-					15
*08	7471	X	3537	-0-	-3934	-0-	57	1	3480	3	N	-0-					15
*09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	3	N	-0-					15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

*12	3627	X	2404	-0-	-1223	-0-	45	1	2359	3	N	-0-					85
*01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	81	1	3937	3	N	-0-					85
*02	3276	X	424	-0-	-2852	-0-	8	1	416	3	N	-0-					85
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	100	1	4438	3	N	-0-					85
04	3900	X	1834	-0-	-2066	-0-	38	1	1785	3	N	-0-					85
							11	4									
05	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	70	1	3853	3	N	-0-					85
*06	4380	X	664	-0-	-3716	-0-	12	1	652	3	N	-0-					85
07	4526	X	2514	-0-	-2012	-0-	43	1	2412	3	N	-0-					85
							59	4									
*08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	110	1	6725	3	N	-0-					85
*09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	108	1	5752	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2 EXT		1079	-0-	1079	1079	963	3	22	4	Y	85	228	1			-0-
							94	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

*12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	87	1	4589	3	N	-0-					-0-
*01	4836	X	4819	-0-	-17	-0-	96	1	4723	3	N	-0-					-0-
*02	4424	X	638	-0-	-3786	-0-	12	1	626	3	N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	134	1	6023	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3454	-0-	-1286	-0-	72	1	3382	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	2268	-0-	-2537	-0-	41	1	2227	3	N	-0-					-0-
*06	5670	X	995	-0-	-4675	-0-	18	1	977	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	1656	-0-	-4203	-0-	27	1	1629	3	N	-0-					-0-
*08	5859	X	2506	-0-	-3353	-0-	40	1	2466	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	2138	-0-	-1312	-0-	40	1	2098	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2674	-0-	-953	-0-	50	1	2624	3	N	-0-					-0-
*01	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	55	1	2699	3	N	-0-					-0-
*02	2660	X	2611	-0-	-49	-0-	51	1	2560	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	58	1	2587	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2343	-0-	-387	-0-	49	1	2294	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2049	-0-	-834	-0-	37	1	2012	3	N	-0-					-0-
*06	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	41	1	2269	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	1643	-0-	-1240	-0-	28	1	1615	3	N	-0-					-0-
*08	2635	X	1484	-0-	-1151	-0-	24	1	1460	3	N	-0-					-0-
*09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	49	1	2645	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	15624	X	12897	-0-	-2727	-0-	241	1	12656	3	N	-0-					138
*01	15655	X	12077	-0-	-3578	-0-	234	1	11482	3	N	328	361	1			105
							361	9									
*02	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	276	1	13974	3	N	-0-					105
03	14136	X	12943	-0-	-1193	-0-	285	1	12658	3	N	-0-					105
04	13680	X	11605	-0-	-2075	-0-	240	1	11365	3	N	-0-					105
05	15655	X	9960	-0-	-5695	-0-	177	1	9782	3	N	-0-	79	1			26
							1	4									
*06	15150	X	10884	-0-	-4266	-0-	195	1	10689	3	N	-0-					26
07	15655	X	10162	-0-	-5493	-0-	173	1	9989	3	N	-0-					26
*08	12958	X	9983	-0-	-2975	-0-	161	1	9822	3	N	-0-					26
*09	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	245	1	12900	3	N	-0-					26

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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	49	1	2598	3	N	494	13	0	443	1	153
							543	9									
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	12	2	0	76	1	87
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	2	2	0			87
03	3348	X	2087	-0-	-1261	-0-	46	1	2019	3	N	20	9	0	98	1	-0-
							22	9									
04	3090	X	2343	-0-	-747	-0-	37	1	1771	3	N	486	6	0	480	1	-0-
							535	9									
05	3193	X	1413	-0-	-1780	-0-	19	1	1089	3	N	277	10	0	267	1	-0-
							305	9									
*06	2010	X	1368	-0-	-642	-0-	20	1	1110	3	N	216	216	1			-0-
							238	9									
07	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	13	1	750	3	N	184	184	1			-0-
							202	9									
*08	2449	X	1415	-0-	-1034	-0-	21	1	1167	3	N	206	4	0	202	1	-0-
							227	9									
09	2370	X	843	-0-	-1527	-0-	13	1	714	3	N	87	87	1			-0-
							20	4	96	9							

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2	EXT	404	-0-	404	404	404	3			Y	-0-	143	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	N	107	2	0	40	1	163
							118	9									
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	24	1	1189	3	N	84	6	0	196	1	45
							92	9									
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	41	1	1946	3	N	11	11	0			45
							12	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	695	3	N	5	5	0			45
							6	9									
04	1260	N	430	-0-	-830	-0-	6	1	301	3	N	112	1	0	156	1	-0-
							123	9									
05	2077	N	688	-0-	-1389	-0-	12	1	674	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	12	1	687	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	641	3	N	-0-					-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	810	N	193	-0-	-617	-0-	3	1	190	3	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	2	26	1			32
							2	9									
*01	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	32	1	1561	3	Y	25	21	1			36
							21	4	28	9							
*02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	38	1	1888	3	Y	-0-					36
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	70	1	3130	3	Y	-0-					36
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	3	Y	-0-					36
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	15	1	804	3	Y	19	43	1			12
							21	9									
*06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					12
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					12
08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					12
*09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					12

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	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	35	1	1810	3	Y	16	39	1			61
							18	9									
*01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	50	1	2437	3	Y	32	41	1			52
							9	4	35	9							
*02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	3	Y	-0-					52
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	34	1	1512	3	Y	-0-					52
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	Y	-0-					52
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	3	Y	39	67	1			24
							43	9									
*06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	13	1	724	3	Y	-0-					24
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	Y	-0-					24
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	10	1	608	3	Y	-0-					24
*09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	10	1	548	3	Y	-0-					24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	95	1	5014	3	Y	50	65	1			123
							55	9									
*01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	119	1	5849	3	Y	54	81	1			96
							16	4	59	9							
*02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	82	1	3973	3	Y	-0-					96
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	130	1	5775	3	Y	-0-					96
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	90	1	4233	3	Y	-0-					96
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	54	1	2944	3	Y	55	116	1			35
							61	9									
*06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	60	1	3319	3	Y	-0-					35
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	66	1	3788	3	Y	-0-					35
*08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	65	1	3967	3	Y	-0-					35
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	81	1	4350	3	Y	-0-					35

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	7254	X	3840	-0-	-3414	-0-	71	1	3769	3	N	-0-					182
*01	7254	X	3294	-0-	-3960	-0-	65	1	3206	3	N	-0-					182
							23	4									
*02	6552	X	3126	-0-	-3426	-0-	61	1	3065	3	N	-0-					182
03	5642	X	3156	-0-	-2486	-0-	70	1	3075	3	N	-0-					182
							11	4									
04	5220	X	2330	-0-	-2890	-0-	48	1	2282	3	N	-0-					182
05	3844	X	1381	-0-	-2463	-0-	24	1	1357	3	N	-0-					182
06	3420	X	100	-0-	-3320	-0-	2	1	98	3	N	-0-					182
07	3472	X	1003	-0-	-2469	-0-	17	1	971	3	N	-0-					182
							15	4									
*08	3162	X	2256	-0-	-906	-0-	36	1	2220	3	N	-0-					182
09	2340	X	2166	-0-	-174	-0-	40	1	2126	3	N	-0-					182

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	6200	X	54	-0-	-6146	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*01	6231	X	424	-0-	-5807	-0-	406	3	18	4	N	-0-					-0-
*02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6641	3	26	4	N	-0-					-0-
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8696	3	16	4	N	-0-					-0-
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	4467	-0-	-2632	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
*06	6870	X	6299	-0-	-571	-0-	6288	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	7099	X	4769	-0-	-2330	-0-	4758	3	11	4	Y	-0-					-0-
*08	7099	X	4729	-0-	-2370	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6494	-0-	-376	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	26	1	1397	3	N	-0-					134
*01	3100	N	4082	-0-	982	982	82	1	4000	3	N	-0-					134
*02	2491	X	1509	-0-	-982	-0-	30	1	1479	3	N	-0-					134
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	58	1	2554	3	N	-0-					134
04	2190	X	1326	-0-	-864	-0-	28	1	1298	3	N	-0-					134
05	2263	X	579	-0-	-1684	-0-	10	1	569	3	N	-0-					134
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	42	1	2299	3	N	-0-					134
							25	4									
07	2263	X	404	-0-	-1859	-0-	7	1	397	3	N	-0-					134
08	2263	X	249	-0-	-2014	-0-	4	1	245	3	N	-0-					134
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	1			119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	56	1	2970	3	N	343	344	1			202
							377	9									
*01	3503	X	2828	-0-	-675	-0-	50	1	2451	3	N	297	1	0	290	1	208
							327	9									
*02	3164	X	874	-0-	-2290	-0-	19	1	855	3	N	-0-	82	1			126
03	3410	X	2290	-0-	-1120	-0-	50	1	2239	3	N	1	79	1			48
							1	9									
04	3300	X	2447	-0-	-853	-0-	42	1	1955	3	N	409	457	1			-0-
							450	9									
05	3410	X	232	-0-	-3178	-0-	4	1	228	3	N	-0-					-0-
*06	2730	X	1356	-0-	-1374	-0-	22	1	1217	3	N	106	106	1			-0-
							117	9									
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	44	1	2582	3	N	-0-					-0-
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	44	1	2693	3	N	538	538	1			-0-
							592	9									
09	2460	X	1007	-0-	-1453	-0-	16	1	885	3	N	96	96	1			-0-
							106	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1589	-0-	-147	-0-	29	1	1541	3	Y	17	21	1			41
							19	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	38	1	1852	3	Y	25	27	1			39
							8	4	28	9							
*02	1204	X	1082	-0-	-122	-0-	21	1	1061	3	Y	-0-					39
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	Y	-0-					39
04	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	29	1	1380	3	Y	-0-					39
05	1922	X	1324	-0-	-598	-0-	23	1	1267	3	Y	31	51	1			19
							34	9									
*06	1860	X	1077	-0-	-783	-0-	19	1	1058	3	Y	-0-					19
07	1829	X	1129	-0-	-700	-0-	19	1	1110	3	Y	-0-					19
*08	1829	X	1068	-0-	-761	-0-	17	1	1051	3	Y	-0-					19
*09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	26	1	1391	3	Y	-0-					19

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	429	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	14B2	EXT	1118	-0-	1118	1118	16	1	862	3	Y	100	100	1			-0-
							130	4	110	9							

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

*11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	83	1	4439	3	Y	34	22	1			159
							1	4	37	9							
*12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	26	1	1389	3	Y	11	36	1			134
							12	9									
*01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	61	1	2995	3	Y	73	36	1			171
							80	9									
*02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	29	1	1426	3	Y	-0-					171
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	55	1	2448	3	Y	-0-					171
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	45	1	2156	3	Y	-0-	53	1			118
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	-0-					118
*06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	25	1	1361	3	Y	15	25	1			108
							17	9									
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	25	1	1463	3	Y	10	14	1			104
							11	9									
*08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	20	1	1215	3	Y	7	24	1			87
							8	9									
*09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	-0-	23	1			64

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

*11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	99	1	5287	3	Y	39	29	1			207
							1	4	43	9							
*12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	146	1	7765	3	Y	57	47	1			217
							63	9									
*01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	102	1	4989	3	Y	150	59	1			308
							165	9									
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	55	1	2747	3	Y	-0-					308
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	115	1	5110	3	Y	-0-					308
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	104	1	4950	3	Y	-0-	95	1			213
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	73	1	4115	3	Y	-0-					213
*06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	80	1	4378	3	Y	50	45	1			218
							55	9									
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	75	1	4335	3	Y	29	28	1			219
							32	9									
*08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	71	1	4335	3	Y	25	50	1			194
							28	9									
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	81	1	4306	3	Y	-0-	52	1			142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	28	1	1459	3	Y	17	22	1			41
							19	9									
*01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	3	Y	24	27	1			38
							7	4	26	9							
*02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	3	Y	-0-					38
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	40	1	1766	3	Y	-0-					38
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	29	1	1369	3	Y	-0-					38
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	24	1	1342	3	Y	32	50	1			20
							35	9									
*06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	3	Y	-0-					20
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	Y	-0-					20
*08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	16	1	1026	3	Y	-0-					20
*09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	29	1	1518	3	Y	-0-					20

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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	7750	X	6516	-0-	-1234	-0-	118	1	6397	3	Y	-0-					23
							1	4									
11	7500	X	5533	-0-	-1967	-0-	102	1	5429	3	Y	-0-					23
							2	4									
*12	7750	X	5819	-0-	-1931	-0-	108	1	5709	3	Y	-0-					23
							2	4									
*01	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	127	1	6222	3	Y	6					29
							3	4	7	9							
*02	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	108	1	5470	3	Y	-0-					29
							1	4									
03	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	131	1	5835	3	Y	-0-					29
							1	4									
04	6150	X	4845	-0-	-1305	-0-	101	1	4743	3	Y	-0-					29
							1	4									
05	6355	X	4824	-0-	-1531	-0-	86	1	4738	3	Y	-0-					29
*06	6150	X	4987	-0-	-1163	-0-	89	1	4898	3	Y	-0-					29
07	6169	X	4729	-0-	-1440	-0-	81	1	4635	3	Y	-0-					29
							13	4									
*08	5952	X	5477	-0-	-475	-0-	88	1	5389	3	Y	-0-					29
*09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	102	1	5377	3	Y	-0-					29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	178	1	9626	3	Y	-0-					12
							1	4									
11	8910	X	6784	-0-	-2126	-0-	127	1	6653	3	Y	-0-					12
							4	4									
*12	9207	X	8633	-0-	-574	-0-	159	1	8471	3	Y	-0-					12
							3	4									
*01	9796	X	8220	-0-	-1576	-0-	164	1	8045	3	Y	7					19
							3	4	8	9							
*02	8848	X	7294	-0-	-1554	-0-	142	1	7122	3	Y	-0-					19
							30	4									
03	9796	X	7180	-0-	-2616	-0-	158	1	7021	3	Y	-0-					19
							1	4									
04	8370	X	5918	-0-	-2452	-0-	123	1	5777	3	Y	-0-					19
							18	4									
05	8649	X	4777	-0-	-3872	-0-	84	1	4693	3	Y	-0-					19
*06	7950	X	4159	-0-	-3791	-0-	74	1	4085	3	Y	-0-					19
07	8091	X	4662	-0-	-3429	-0-	79	1	4556	3	Y	-0-					19
							27	4									
*08	7192	X	5241	-0-	-1951	-0-	84	1	5157	3	Y	-0-					19
09	5910	X	5093	-0-	-817	-0-	94	1	4999	3	Y	-0-					19

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	69	1	3747	3	Y	31	4	0	31	1	115
							1	4	34	9							
11	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	68	1	3637	3	Y	47	4	0	51	1	105
							1	4	52	9							
*12	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	60	1	3090	3	Y	30	4	0			131
							33	9									
*01	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	72	1	3529	3	Y	64	6	0	69	1	120
							70	9									
*02	3584	X	3371	-0-	-213	-0-	65	1	3299	3	Y	6	6	0			120
							7	9									
03	3875	X	3449	-0-	-426	-0-	76	1	3367	3	Y	5	5	0			120
							6	9									
04	3750	X	2886	-0-	-864	-0-	60	1	2796	3	Y	27	2	0	145	1	-0-
							30	9									
05	3720	X	1202	-0-	-2518	-0-	19	1	1119	3	Y	58	4	0	54	1	-0-
							64	9									
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	68	1	3728	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	66	1	3763	3	Y	21	21	1			-0-
							14	4	23	9							
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	62	1	3774	3	Y	38	3	0	35	1	-0-
							42	9									
09	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	68	1	3614	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	59	1	3120	3	Y	25	18	1			126
							1	4	28	9							
*12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	20	1	1043	3	Y	11	29	1			108
							12	9									
*01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	48	1	2350	3	Y	56	29	1			135
							62	9									
*02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	30	1	1488	3	Y	-0-					135
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	70	1	3128	3	Y	-0-					135
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	56	1	2670	3	Y	-0-	42	1			93
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	43	1	2409	3	Y	-0-					93
*06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	39	1	2167	3	Y	25	20	1			98
							28	9									
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	39	1	2260	3	Y	15	12	1			101
							17	9									
*08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	34	1	2092	3	Y	12	23	1			90
							13	9									
*09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	30	1	1610	3	Y	-0-	24	1			66

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

*12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	15	1	791	3	N	-0-					44
*01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	18	1	860	3	N	4					48
							4	9									
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	27	1	1331	3	N	-0-					48
03	806	N	79	-0-	-727	-0-	2	1	77	3	N	-0-					48
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	47	1	2201	3	N	-0-					48
05	1519	N	1089	-0-	-430	-0-	18	1	1071	3	N	-0-					48
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	N	-0-					48
07	1922	N	1322	-0-	-600	-0-	23	1	1299	3	N	-0-					48
08	1085	N	176	-0-	-909	-0-	3	1	173	3	N	-0-					48
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					48

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

*12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	143	1	7571	3	N	-0-					-0-
*01	7533	X	7273	-0-	-260	-0-	146	1	7127	3	N	-0-					-0-
*02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	149	1	7366	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6732	-0-	-987	-0-	148	1	6584	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6313	-0-	-1157	-0-	130	1	6183	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	5910	-0-	-2398	-0-	104	1	5806	3	N	-0-					-0-
*06	8040	X	4121	-0-	-3919	-0-	73	1	4048	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	3852	-0-	-4456	-0-	66	1	3786	3	N	-0-					-0-
*08	6727	X	4562	-0-	-2165	-0-	73	1	4489	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	4972	-0-	-1358	-0-	92	1	4880	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	54	1	2927	3	Y	-0-					17
11	2550	X	938	-0-	-1612	-0-	17	1	920	3	Y	-0-					17
							1	4									
*12	2666	X	104	-0-	-2562	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					17
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					17
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					17
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					17
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					17
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1698	3	N	-0-					165
							5	4									

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					50
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					50
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					50
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					50
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					50
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					50
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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	713	X	93	-0-	-620	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					102
*01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					102
*02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					102
03	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					102
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					102
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					102
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					102
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					102
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	5549	X	5462	-0-	-87	-0-	5461	3	1	9	N	1	1	0			231
*01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5506	3	75	9	N	68	1	0			298
*02	5012	X	4712	-0-	-300	-0-	4711	3	1	9	N	1	1	0			298
03	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	5420	3	2	9	N	2	1	0	76	1	223
04	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	5160	3			N	-0-					223
05	5580	X	4159	-0-	-1421	-0-	4159	3			Y	-0-					223
*06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			Y	-0-					223
07	5425	X	3896	-0-	-1529	-0-	3880	3	16	4	Y	-0-					223
*08	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3			Y	-0-					223
09	5430	X	3287	-0-	-2143	-0-	3287	3			Y	-0-					223

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	4743	X	4571	-0-	-172	-0-	4071	3	101	4	N	363	307	1			243
							399	9									
*01	4743	X	4212	-0-	-531	-0-	3787	3	67	4	N	325	1	0	266	1	301
							358	9									
*02	4284	X	3356	-0-	-928	-0-	3332	3	3	4	N	19	1	0	191	1	128
							21	9									
03	4619	X	4014	-0-	-605	-0-	3690	3	58	4	N	242	370	1			-0-
							266	9									
04	4470	X	4278	-0-	-192	-0-	3675	3	603	9	N	548	548	1			-0-
05	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	3549	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
*06	4020	X	3646	-0-	-374	-0-	3348	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
07	4433	X	2961	-0-	-1472	-0-	2730	3	19	4	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
*08	4433	X	3762	-0-	-671	-0-	3467	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
09	4290	X	2623	-0-	-1667	-0-	2291	3	332	9	Y	302	302	1			-0-

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					110
*01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3885	3	46	4	N	83	1	0			192
							91	9									
*02	2968	X	2393	-0-	-575	-0-	2392	3	1	9	N	1	1	0			192
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					192
04	4110	X	2847	-0-	-1263	-0-	2847	3			N	-0-					192
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					192
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					192
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					192
*08	3441	X	2352	-0-	-1089	-0-	2352	3			Y	-0-	155	1			37
09	2850	X	1689	-0-	-1161	-0-	1689	3			Y	-0-					37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-278	-0-	2	1	103	3	N	103	98	1			321
							113	9									
*01	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	N	-0-					321
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					321
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	2	1	74	3	N	-0-	210	1			111
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	N	261	372	1			-0-
							287	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	135	135	1			-0-
07	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	3	202	9	N	184	184	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	20	1	1111	3	Y	8	1	0	12	1	41
							9	9									
11	1290	N	976	-0-	-314	-0-	18	1	944	3	Y	13	1	0	19	1	35
							14	9									
*12	1240	N	964	-0-	-276	-0-	18	1	916	3	Y	27	1	0			61
							30	9									
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1	1129	3	Y	19	1	0	32	1	47
							21	9									
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	22	1	1096	3	Y	1	1	0			47
							1	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	1	1	0			47
							1	9									
04	1140	N	877	-0-	-263	-0-	18	1	850	3	Y	8	55	1			-0-
							9	9									
05	1240	N	801	-0-	-439	-0-	14	1	746	3	Y	37	1	0	36	1	-0-
							41	9									
*06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	20	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	14	1	807	3	Y	5	5	1			-0-
							9	4	6	9							
08	806	N	545	-0-	-261	-0-	8	1	531	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	3	Y	-0-					-0-

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 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
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			Y	-0-					268
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					289
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	4			Y	-0-					289
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	4			Y	-0-					289
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	4			Y	-0-					289
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	4			Y	-0-					289
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	4			Y	-0-					289
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	4	Y	-0-					289
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	4	Y	-0-					289
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	114	1	334	4	Y	-0-					289
*08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	3	Y	2	2	0	132	1	157
							355	4	2	9							
*09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	3	Y	845	1002	1			-0-
							220	4	930	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
*10	6603	X	4898	-0-	-1705	-0-	88	1	4765	3	Y	41	6	0	44	1	159
							45	9									
11	5700	X	4646	-0-	-1054	-0-	84	1	4495	3	Y	60	5	0	71	1	143
							1	4	66	9							
*12	5053	X	3938	-0-	-1115	-0-	75	1	3828	3	Y	32	6	0			169
							35	9									
*01	5053	X	5013	-0-	-40	-0-	98	1	4816	3	Y	90	10	0	89	1	160
							99	9									
*02	4480	X	4221	-0-	-259	-0-	81	1	4131	3	Y	8	8	0			160
							9	9									
03	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	94	1	4199	3	Y	7	7	0			160
							8	9									
04	4860	X	3745	-0-	-1115	-0-	78	1	3625	3	Y	38	3	0	195	1	-0-
							42	9									
05	5022	X	2863	-0-	-2159	-0-	50	1	2666	3	Y	134	5	0	129	1	-0-
							147	9									
*06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	95	1	5166	3	Y	-0-					-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	82	1	4771	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	79	1	4857	3	Y	49	4	0	45	1	-0-
							54	9									
09	5280	X	4623	-0-	-657	-0-	86	1	4537	3	Y	-0-					-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

*12	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	2098	3	5	4	Y	328	1	0	296	1	357
							361	9									
*01	1984	X	1693	-0-	-291	-0-	1335	3	5	4	Y	321	2	0	378	1	298
							353	9									
*02	2044	X	1051	-0-	-993	-0-	1050	3	1	9	Y	1	1	0			298
03	2449	X	1115	-0-	-1334	-0-	1115	3			Y	-0-					298
04	1620	N	1244	-0-	-376	-0-	1162	3	2	4	Y	73	371	1			-0-
							80	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1517	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1590	3	1	4	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
07	1302	N	827	-0-	-475	-0-	698	3	1	4	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
*08	1705	N	1046	-0-	-659	-0-	845	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
09	1680	N	629	-0-	-1051	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

*12	9920	X	9816	-0-	-104	-0-	169	1	8934	3	N	523	17	0	384	1	382
							138	4	575	9							
*01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	191	1	9340	3	N	722	25	0	777	1	302
							172	4	794	9							
*02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	173	1	8712	3	N	651	23	0	477	1	453
							384	4	716	9							
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	189	1	8352	3	N	408	18	0	843	1	-0-
							78	4	449	9							
04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	169	1	7956	3	N	558	9	0	549	1	-0-
							614	9									
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	132	1	7348	3	N	481	14	0	467	1	-0-
							529	9									
*06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
*08	14B2	EXT	1536	-0-	1536	1536	6	1	1529	3	Y	1	1	0	51	1	61
							1	9									
09	14B2	EXT	2873	-0-	2873	4409	73	1	2011	3	Y	576	637	1			-0-
							155	4	634	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

*12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10601	3	10	9	N	9	9	0			248
*01	11501	X	11231	-0-	-270	-0-	11216	3	15	9	N	14	14	0			248
*02	10864	X	9378	-0-	-1486	-0-	9365	3	13	9	N	12	12	0			248
03	12028	X	8899	-0-	-3129	-0-	8889	3	10	9	N	9	9	0			248
04	11640	X	9140	-0-	-2500	-0-	9136	3	4	9	N	4	4	0			248
*05	11222	X	8956	-0-	-2266	-0-	8948	3	8	9	Y	7	7	0			248
*06	10860	X	6985	-0-	-3875	-0-	6985	3			Y	-0-					248
*07	10385	X	3155	-0-	-7230	-0-	3155	3			Y	-0-					248
*08	9455	X	7848	-0-	-1607	-0-	7845	3	3	9	Y	3	3	0			248
*09	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	3			Y	-0-					248

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-					35
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-					8
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	4			Y	-0-					8
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	4			Y	-0-					8
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	4			Y	-0-					8
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	4			Y	-0-					8
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	4			Y	-0-					8
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	4			Y	-0-					8
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	4			Y	-0-					8
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1212	3	Y	2	1	0	4	1	5
							756	4	2	9							
*09	3000	N	3180	-0-	180	180	93	1	2286	3	Y	590	595	1			-0-
							152	4	649	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	63	1	3259	3	N	17	3	0			109
							19	9									
*01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	83	1	4086	3	N	31	6	0			134
							34	9									
*02	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	589	1	29410	3	N	37	37	0			134
							41	9									
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	347	1	15377	3	N	21	21	0			134
							23	9									
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	121	1	5399	3	N	6	6	0			134
							7	9									
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	146	1	8218	3	N	10	10	0	105	1	29
							11	9									
*06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	79	1	4328	3	N	-0-					29
07	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	67	1	3899	3	N	-0-					29
*08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	70	1	4262	3	N	2	2	0			29
							2	9									
09	4080	X	825	-0-	-3255	-0-	15	1	810	3	N	-0-					29

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

*12	14508	X	10954	-0-	-3554	-0-	205	1	10749	3	N	-0-					52
*01	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	324	1	15827	3	N	-0-					52
*02	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	250	1	12563	3	N	-0-					52
03	12927	X	12500	-0-	-427	-0-	273	1	12132	3	N	86	138	1			-0-
							95	9									
04	14580	X	10401	-0-	-4179	-0-	216	1	10185	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	8200	-0-	-6866	-0-	147	1	8053	3	N	-0-					-0-
*06	14580	X	11444	-0-	-3136	-0-	205	1	11239	3	N	-0-					-0-
07	14198	X	10821	-0-	-3377	-0-	184	1	10637	3	N	-0-					-0-
*08	12493	X	11012	-0-	-1481	-0-	178	1	10834	3	N	-0-					-0-
*09	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	226	1	12018	3	N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

*12	3100	N	3564	-0-	464	464	2929	3	7	4	Y	571	2	0	530	1	389
							628	9									
*01	1736	N	1088	-0-	-648	-0-	1068	3	20	9	Y	18	2	0			405
*02	2492	N	15	-0-	-2477	-0-	15	3			Y	-0-	405	1			-0-
03	2759	X	30	-0-	-2729	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	17	-0-	-2653	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2037	-0-	-722	-0-	1716	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	3371	3	11	4	Y	1014	1014	1			-0-
							1115	9									
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	4	Y	400	400	1			-0-
							440	9									
*08	2046	X	1728	-0-	-318	-0-	1590	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
09	2670	X	1471	-0-	-1199	-0-	1185	3	286	9	Y	260	260	1			-0-

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	6014	X	4982	-0-	-1032	-0-	4616	3	93	4	N	248	9	0	361	1	98
							273	9									
*01	5766	X	4261	-0-	-1505	-0-	3853	3	77	4	N	301	11	0	243	1	145
							331	9									
*02	5124	X	3544	-0-	-1580	-0-	3446	3	95	4	N	3	3	0			145
							3	9									
03	5673	X	4493	-0-	-1180	-0-	4409	3	32	4	N	47	3	0	189	1	-0-
							52	9									
04	4950	X	2940	-0-	-2010	-0-	2619	3	17	4	N	276	1	0	275	1	-0-
							304	9									
05	4991	X	2278	-0-	-2713	-0-	2070	3	208	9	Y	189	1	0	188	1	-0-
*06	4350	X	2534	-0-	-1816	-0-	2348	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
07	4495	X	3124	-0-	-1371	-0-	3013	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
*08	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	3339	3	182	9	Y	165	1	0	164	1	-0-
09	2940	X	1194	-0-	-1746	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

*12	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	90	1	4735	3	N	-0-					63
*01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	134	1	6529	3	N	-0-					63
*02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	101	1	5091	3	N	-0-					63
03	5084	X	1942	-0-	-3142	-0-	42	1	1900	3	N	-0-					63
04	5610	X	4836	-0-	-774	-0-	100	1	4613	3	N	112	175	1			-0-
							123	9									
05	5797	X	4287	-0-	-1510	-0-	75	1	4106	3	N	96	96	1			-0-
							106	9									
*06	5610	X	3941	-0-	-1669	-0-	71	1	3870	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	3977	-0-	-1758	-0-	67	1	3910	3	N	-0-					-0-
*08	4991	X	2965	-0-	-2026	-0-	43	1	2704	3	N	198	198	1			-0-
							218	9									
09	4830	X	4589	-0-	-241	-0-	85	1	4504	3	N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

*12	8835	X	6751	-0-	-2084	-0-	6431	3	63	4	N	234	5	0	262	1	120
							257	9									
*01	8866	X	7375	-0-	-1491	-0-	6832	3	102	4	N	401	7	0	386	1	128
							441	9									
*02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	6945	3	44	4	N	188	7	0	89	1	220
							207	9									
03	7626	X	7390	-0-	-236	-0-	7079	3	56	4	N	232	6	0	446	1	-0-
							255	9									
04	7050	X	6639	-0-	-411	-0-	6221	3	418	9	N	380	2	0	378	1	-0-
*05	7967	X	5448	-0-	-2519	-0-	5354	3	94	9	Y	85	4	0	81	1	-0-
*06	7710	X	5670	-0-	-2040	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
*07	7967	X	2098	-0-	-5869	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
*08	7378	X	5311	-0-	-2067	-0-	5310	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3310	-0-	-627	-0-	3247	3	29	4	N	31	6	0			190
							34	9									
*01	3937	X	2435	-0-	-1502	-0-	2372	3	41	4	N	20	6	0			204
							22	9									
*02	3108	X	1968	-0-	-1140	-0-	1942	3	24	4	N	2	2	0			204
							2	9									
03	3441	X	2800	-0-	-641	-0-	2616	3	15	4	N	154	1	0	357	1	-0-
							169	9									
04	3210	X	2651	-0-	-559	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	1928	-0-	-1389	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
*06	2700	X	2102	-0-	-598	-0-	2015	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
07	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
*08	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
09	2670	X	925	-0-	-1745	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

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
*01	5363	X	1605	-0-	-3758	-0-	1604	3	1	9	Y	1	1	0			418
*02	4844	X	1188	-0-	-3656	-0-	1187	3	1	9	Y	1	1	0			418
03	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3			Y	-0-					418
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-	204	1			214
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			Y	-0-	204	1			10
06	3510	X	785	-0-	-2725	-0-	71	4	714	9	Y	649	641	1			18
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					18
08	3937	X	393	-0-	-3544	-0-	393	3			Y	-0-					18
09	3810	X	651	-0-	-3159	-0-	649	3	2	4	Y	-0-					18

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	5022	X	4294	-0-	-728	-0-	3653	3	113	4	N	480	1	0	448	1	103
							528	9									
*01	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	3442	3	161	4	N	777	1	0	766	1	113
							855	9									
*02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7430	3	7	4	N	35	3	0	110	1	35
							39	9									
03	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	3170	3	129	4	N	613	1	0	647	1	-0-
							674	9									
04	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	2867	3	118	4	N	545	545	1			-0-
							600	9									
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	245	245	1			-0-
07	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	4139	3	133	4	Y	549	549	1			-0-
							604	9									
*08	3968	X	3390	-0-	-578	-0-	3101	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
09	3600	X	1285	-0-	-2315	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	4	Y	48	79	1			23
							53	9									
*01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	472	3	3	4	Y	34	27	1			30
							37	9									
*02	364	X	236	-0-	-128	-0-	225	3	1	4	Y	9	39	1			-0-
							10	9									
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1909	3	4	4	Y	78	1	0	77	1	-0-
							86	9									
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	4	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	403	X	78	-0-	-325	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*06	390	X	252	-0-	-138	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1045	3	24	4	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1586	3	8	4	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					108
							8	4									
*09	3000	N	12054	-0-	9054	9054	789	1	9386	3	N	1505	1613	1			-0-
							223	4	1656	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16926	X	15753	-0-	-1173	-0-	292	1	15448	3	N	12	12	0			106
							13	9									
*01	16430	X	15469	-0-	-961	-0-	309	1	15141	3	N	17	17	0			106
							19	9									
*02	14840	X	11876	-0-	-2964	-0-	230	1	11632	3	N	13	13	0			106
							14	9									
03	16430	X	13986	-0-	-2444	-0-	306	1	13663	3	N	15	12	0	109	1	-0-
							17	9									
04	15570	X	12233	-0-	-3337	-0-	253	1	11856	3	N	113	5	0	108	1	-0-
							124	9									
05	15748	X	8736	-0-	-7012	-0-	155	1	8571	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	14970	X	12848	-0-	-2122	-0-	230	1	12618	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	11295	-0-	-2686	-0-	189	1	11106	3	N	-0-					-0-
*08	13981	X	12984	-0-	-997	-0-	205	1	12531	3	N	225	4	0	221	1	-0-
							248	9									
09	12870	X	11379	-0-	-1491	-0-	209	1	11170	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3030	-0-	-39	-0-	2285	3	279	4	Y	424	1	0	243	1	181
							466	9									
*01	3379	X	1128	-0-	-2251	-0-	719	3	258	4	Y	137	190	1			128
							151	9									
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					128
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1080	X	404	-0-	-676	-0-	387	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1576	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
*08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1781	3	548	9	Y	498	1	0	497	1	-0-
*09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1515	3	22	4	Y	303	303	1			-0-
							333	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1481	-0-	-503	-0-	1244	3	2	4	Y	214	1	0	225	1	146
							235	9									
*01	1612	N	871	-0-	-741	-0-	852	3	19	9	Y	17	1	0			162
*02	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	871	3	1	4	Y	198	1	0	247	1	112
							218	9									
03	1488	N	955	-0-	-533	-0-	955	3			Y	-0-					112
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	962	3	6	4	Y	259	371	1			-0-
							285	9									
05	1209	N	672	-0-	-537	-0-	573	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
*06	930	N	392	-0-	-538	-0-	300	3	1	4	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	1302	N	301	-0-	-1001	-0-	117	3	2	4	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	769	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	486	3	113	9	Y	103	103	1			-0-

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2759	X	1243	-0-	-1516	-0-	522	1	245	3	N	433	1	0	407	1	237
							476	9									
*01	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	318	1	1524	3	N	253	5	0	379	1	106
							278	9									
*02	2492	X	2149	-0-	-343	-0-	508	1	1540	3	N	92	5	0	193	1	-0-
							101	9									
03	2759	X	2354	-0-	-405	-0-	549	1	1268	3	N	488	4	0	484	1	-0-
							537	9									
04	2670	X	2053	-0-	-617	-0-	567	1	872	3	N	558	2	0	556	1	-0-
							614	9									
05	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	585	1	975	3	N	380	2	0	378	1	-0-
							418	9									
*06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	558	1	1489	3	N	455	455	1			-0-
							501	9									
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	561	1	1765	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
*08	2356	X	1699	-0-	-657	-0-	479	1	1218	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	527	1	1864	3	N	367	367	1			-0-
							404	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
*12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	714	3	1	4	Y	54					55
							59	9									
*01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	4	Y	16	2	0			69
							18	9									
*02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1829	3	2	9	Y	2	2	0	61	1	8
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1329	3	54	9	Y	49	1	0	56	1	-0-
04	2400	N	1353	-0-	-1047	-0-	1221	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
05	3100	N	5637	-0-	2537	2537	5587	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
*06	3000	N	4950	-0-	1950	4487	4827	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
07	3100	N	2831	-0-	-269	4218	2775	3	1	4	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*08	6499	X	2281	-0-	-4218	-0-	2204	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
09	2400	X	401	-0-	-1999	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

*12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	4836	3	115	4	Y	451	14	0	362	1	236
							496	9									
*01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5314	3	113	4	Y	496	20	0	435	1	277
							546	9									
*02	5124	X	4556	-0-	-568	-0-	4537	3	19	9	Y	17	17	0	220	1	57
03	5673	X	4083	-0-	-1590	-0-	3695	3	65	4	Y	294	12	0	339	1	-0-
							323	9									
04	5670	X	5574	-0-	-96	-0-	4958	3	112	4	Y	458	7	0	451	1	-0-
							504	9									
05	5859	X	3195	-0-	-2664	-0-	3016	3	5	4	Y	158	12	0	146	1	-0-
							174	9									
*06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5553	3	107	4	Y	316	316	1			-0-
							348	9									
07	5766	X	4890	-0-	-876	-0-	4599	3	61	4	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
*08	5766	X	3157	-0-	-2609	-0-	2983	3	174	9	Y	158	5	0	153	1	-0-
09	6030	X	3331	-0-	-2699	-0-	3103	3	48	4	Y	164	164	1			-0-
							180	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

*12	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	43	1	2298	3	N	77	3	0	132	1	190
							38	4	85	9							
*01	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	41	1	1992	3	N	102	3	0	116	1	173
							33	4	112	9							
*02	2324	X	748	-0-	-1576	-0-	14	1	721	3	N	1	1	0			173
							12	4	1	9							
03	2573	X	1546	-0-	-1027	-0-	33	1	1487	3	N	2	2	0			173
							24	4	2	9							
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	62	1	2910	3	N	1	1	0	79	1	94
							31	4	1	9							
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	52	1	2903	3	N	46	2	0	138	1	-0-
							51	9									
*06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	43	1	2340	3	N	-0-					-0-
							84	4									
07	3100	X	1018	-0-	-2082	-0-	17	1	984	3	N	-0-					-0-
							17	4									
*08	3100	X	1475	-0-	-1625	-0-	23	1	1451	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	40	1	2216	3	N	12	12	0			27
							13	9									
*01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	75	1	3667	3	N	32	32	0			27
							35	9									
*02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	46	1	2220	3	N	20	20	0			27
							22	9									
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	67	1	2962	3	N	20	20	0			27
							22	9									
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	69	1	3270	3	N	11	11	0			27
							12	9									
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	34	1	1940	3	N	17	17	0			27
							19	9									
*06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	41	1	2262	3	N	-0-					27
							35	4									
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	40	1	2347	3	N	-0-					27
							34	4									
*08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	44	1	2674	3	N	10	10	0			27
							11	9									
*09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	45	1	2387	3	N	-0-					27
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	3403	3	378	4	Y	610	2	0	690	1	260
							671	9									
*01	4619	X	2299	-0-	-2320	-0-	1630	3	339	4	Y	300	1	0	280	1	279
							330	9									
*02	4172	X	1140	-0-	-3032	-0-	1045	3	75	4	Y	18					297
							20	9									
03	4464	X	4434	-0-	-30	-0-	4126	3	308	9	Y	280	412	1			165
04	4320	X	3306	-0-	-1014	-0-	2262	3	1044	9	Y	949	1114	1			-0-
05	4464	X	349	-0-	-4115	-0-	46	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
*06	4290	X	437	-0-	-3853	-0-	325	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
07	4433	X	2995	-0-	-1438	-0-	2094	3	901	9	Y	819	819	1			-0-
*08	4433	X	3590	-0-	-843	-0-	2641	3	949	9	Y	863	1	0	862	1	-0-
09	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	2193	3	36	4	Y	497	497	1			-0-
							547	9									

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
*01	2666	X	1768	-0-	-898	-0-	1435	3	11	4	Y	293	2	0	157	1	134
							322	9									
*02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	1844	3	3	4	Y	290	2	0	422	1	-0-
							319	9									
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2145	3	326	9	Y	296	2	0	294	1	-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2071	3	624	9	Y	567	1	0	566	1	-0-
05	2387	X	1718	-0-	-669	-0-	1348	3	1	4	Y	335	1	0	334	1	-0-
							369	9									
*06	2400	X	1113	-0-	-1287	-0-	932	3	1	4	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	2677	3	1	4	Y	814	814	1			-0-
							895	9									
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1899	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
09	2700	X	2121	-0-	-579	-0-	1593	3	528	9	Y	480	480	1			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3			N	-0-					276
*01	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	3			N	-0-					276
*02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			Y	-0-					276
03	8680	X	6466	-0-	-2214	-0-	6466	3			Y	-0-					276
04	9720	X	7349	-0-	-2371	-0-	7349	3			Y	-0-					276
05	10044	X	7791	-0-	-2253	-0-	7791	3			Y	-0-					276
*06	9720	X	5732	-0-	-3988	-0-	5732	3			Y	-0-					276
07	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			Y	-0-					276
*08	7781	X	7021	-0-	-760	-0-	7021	3			Y	-0-					276
*09	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			Y	-0-					276

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

*12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2671	3	21	4	Y	386	2	0	406	1	272
							425	9									
*01	4371	X	2720	-0-	-1651	-0-	2244	3	476	9	Y	433	3	0	504	1	198
*02	3948	X	2507	-0-	-1441	-0-	2174	3	2	4	Y	301	3	0	496	1	-0-
							331	9									
03	4371	X	2690	-0-	-1681	-0-	2334	3	2	4	Y	322	2	0	320	1	-0-
							354	9									
04	3630	X	2630	-0-	-1000	-0-	2114	3	4	4	Y	465	1	0	464	1	-0-
							512	9									
05	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	1354	3	350	9	Y	318	1	0	317	1	-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2790	X	1763	-0-	-1027	-0-	1499	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
*08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3374	3	1	4	Y	587	1	0	586	1	-0-
							646	9									
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2520	3	631	9	Y	574	574	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3837	3	14	4	Y	139	1	0	195	1	66
							153	9									
*01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	714	3	34	4	Y	187	1	0	88	1	164
							206	9									
*02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1400	3	31	4	Y	119	1	0	282	1	-0-
							131	9									
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2303	3	10	4	Y	92	1	0	91	1	-0-
							101	9									
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7537	3	12	4	Y	204	1	0	203	1	-0-
							224	9									
05	868	X	79	-0-	-789	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	840	X	356	-0-	-484	-0-	348	3	1	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	868	X	386	-0-	-482	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	739	-0-	-129	-0-	719	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2814	3	35	4	Y	156	156	1			-0-
							172	9									

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

*11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					83
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					90
*01	3255	X	243	-0-	-3012	-0-	243	3			Y	-0-					90
*02	2940	X	2078	-0-	-862	-0-	2075	3	3	9	Y	3	3	0	80	1	10
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2147	3	8	9	Y	7	2	0	15	1	-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1116	3	31	9	Y	28	1	0	27	1	-0-
05	2294	X	1433	-0-	-861	-0-	1421	3	12	9	Y	11	1	0	10	1	-0-
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2866	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3201	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*08	2170	X	1844	-0-	-326	-0-	1819	3	25	9	Y	23	1	0	22	1	-0-
09	3030	X	198	-0-	-2832	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

*12	4278	X	3001	-0-	-1277	-0-	2679	3	61	4	Y	237	9	0	210	1	123
							261	9									
*01	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	3451	3	66	4	Y	328	15	0	253	1	183
							361	9									
*02	3864	X	3020	-0-	-844	-0-	3006	3	14	9	Y	13	13	0	145	1	38
03	4216	X	2880	-0-	-1336	-0-	2642	3	39	4	Y	181	10	0	209	1	-0-
							199	9									
04	3750	X	3199	-0-	-551	-0-	2896	3	57	4	Y	224	5	0	219	1	-0-
							246	9									
05	3813	X	2648	-0-	-1165	-0-	2477	3	2	4	Y	154	8	0	146	1	-0-
							169	9									
*06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3511	3	73	4	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
07	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3113	3	43	4	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
*08	3317	X	2908	-0-	-409	-0-	2755	3	153	9	Y	139	5	0	134	1	-0-
09	3810	X	1732	-0-	-2078	-0-	1624	3	23	4	Y	77	77	1			-0-
							85	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2622	-0-		-757	-0-	2115	3	23	4	Y	440	1	0	386	1	311
								484	9									
*01	3162	X	2921	-0-		-241	-0-	2371	3	550	9	Y	500	3	0	579	1	229
*02	2856	X	2569	-0-		-287	-0-	2197	3	372	9	Y	338	3	0	564	1	-0-
03	3162	X	2658	-0-		-504	-0-	2309	3	349	9	Y	317	2	0	315	1	-0-
04	2820	X	2672	-0-		-148	-0-	2159	3	513	9	Y	466	1	0	465	1	-0-
05	2914	X	1800	-0-		-1114	-0-	1391	3	409	9	Y	372	1	0	371	1	-0-
*06	2820	X	1557	-0-		-1263	-0-	1331	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
07	2852	X	2467	-0-		-385	-0-	1918	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
*08	2759	X	2033	-0-		-726	-0-	1513	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
09	2670	X	2236	-0-		-434	-0-	1533	3	703	9	Y	639	639	1			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
*08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

*12	27869	X	11351	-0-		-16518	-0-	11186	3	65	4	Y	91	21	0	185	1	44
								100	9									
*01	40207	X	10138	-0-		-30069	-0-	9962	3	84	4	Y	84	25	0	51	1	52
								92	9									
*02	36316	X	6923	-0-		-29393	-0-	6857	3	47	4	Y	17	17	0			52
								19	9									
03	40207	X	7833	-0-		-32374	-0-	7739	3	77	4	Y	15	15	0			52
								17	9									
04	14430	X	7516	-0-		-6914	-0-	7414	3	57	4	Y	41	8	0	85	1	-0-
								45	9									
05	11346	X	6828	-0-		-4518	-0-	6788	3	3	4	Y	34	13	0	21	1	-0-
								37	9									
*06	9810	X	6713	-0-		-3097	-0-	6679	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	7843	X	6659	-0-		-1184	-0-	6600	3	15	4	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
*08	7843	X	6433	-0-		-1410	-0-	6426	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	7530	X	5461	-0-		-2069	-0-	5368	3	26	4	Y	61	61	1			-0-
								67	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 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	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2515	3	37	4	Y	187	5	0	187	1	115
							206	9									
*01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2303	3	37	4	Y	167	6	0	135	1	141
							184	9									
*02	2072	X	1080	-0-	-992	-0-	1041	3	36	4	Y	3	3	0			141
							3	9									
03	2759	X	666	-0-	-2093	-0-	653	3	12	4	Y	1	1	0			141
							1	9									
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2737	3	40	4	Y	152	2	0	291	1	-0-
							167	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1963	3	3	4	Y	79	3	0	76	1	-0-
							87	9									
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2050	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	2759	N	2104	-0-	-655	-0-	1948	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2006	3	17	4	Y	166	166	1			-0-
							183	9									

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	2325	X	1142	-0-	-1183	-0-	13	1	664	3	Y	290	308	1			32
							146	4	319	9							
*01	2325	X	285	-0-	-2040	-0-	4	1	176	3	Y	64					96
							35	4	70	9							
*02	2100	X	122	-0-	-1978	-0-	1	1	40	3	Y	60	156	1			-0-
							15	4	66	9							
03	1674	X	1164	-0-	-510	-0-	18	1	819	3	Y	160	160	1			-0-
							151	4	176	9							
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	21	1	1002	3	Y	882	882	1			-0-
							128	4	970	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	37	37	1			-0-
06	1140	N	98	-0-	-1042	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	37	1	2103	3	Y	672	672	1			-0-
							739	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	227	227	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-49	-0-	6	1	314	3	Y	3	9	1			13
							3	9									
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	21	1	1020	3	Y	19	9	1			23
							5	4	21	9							
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					23
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-					23
04	1020	N	300	-0-	-720	-0-	6	1	294	3	Y	-0-					23
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	887	3	Y	23	31	1			15
							25	9									
*06	1230	N	271	-0-	-959	-0-	5	1	266	3	Y	-0-					15
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					15
08	930	N	242	-0-	-688	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					15
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	Y	-0-					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11966	X	11461	-0-	-505	-0-	209	1	11091	3	N	146	8	0	88	1	145
							161	9									
*01	11842	X	11573	-0-	-269	-0-	228	1	11140	3	N	186	12	0	191	1	128
							205	9									
*02	10696	X	8981	-0-	-1715	-0-	178	1	8793	3	N	9	9	0			128
							10	9									
03	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	268	1	11951	3	N	73	9	0	165	1	27
							80	9									
04	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	244	1	11725	3	N	250	5	0	245	1	27
							47	4	275	9							
05	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	207	1	11473	3	N	144	6	0	138	1	27
							1	4	158	9							
*06	11910	X	10834	-0-	-1076	-0-	192	1	10566	3	N	69	69	1			27
							76	9									
07	12710	X	11298	-0-	-1412	-0-	189	1	10919	3	N	173	173	1			27
							190	9									
*08	12710	X	9752	-0-	-2958	-0-	154	1	9403	3	N	177	3	0	174	1	27
							195	9									
09	12300	X	11849	-0-	-451	-0-	220	1	11583	3	N	42	69	1			-0-
							46	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	42	1	2240	3	Y	276	2	0	205	1	202
							304	9									
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	30	1	1473	3	Y	340	2	0	291	1	249
							374	9									
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	19	1	958	3	Y	119	1	0	367	1	-0-
							131	9									
03	2573	N	905	-0-	-1668	-0-	16	1	693	3	Y	178	1	0	177	1	-0-
							196	9									
04	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	21	1	1003	3	Y	517	517	1			-0-
							569	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	17	1	957	3	Y	380	1	0	379	1	-0-
							418	9									
*06	870	N	631	-0-	-239	-0-	10	1	552	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
07	1643	N	1084	-0-	-559	-0-	13	1	770	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
*08	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	16	1	943	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	603	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 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	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	16	1	825	3	N	73	4	0	53	1	65
							81	4	80	9							
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	22	1	1060	3	N	102	6	0	63	1	98
							109	4	112	9							
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	17	1	878	3	N	5	5	0	75	1	23
							78	4	6	9							
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	N	6	6	0			23
							114	4	7	9							
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	28	1	1344	3	N	223	4	0	242	1	-0-
							110	4	245	9							
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	19	1	1069	3	N	154	6	0	148	1	-0-
							91	4	169	9							
*06	1440	N	825	-0-	-615	-0-	13	1	691	3	N	49	49	1			-0-
							67	4	54	9							
07	1798	N	36	-0-	-1762	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	108	-0-	-1225	-0-	2	1	102	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	840	N	414	-0-	-426	-0-	7	1	407	3	N	-0-					-0-

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	3	N	150	8	0	133	1	133
							162	4	165	9							
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	33	1	1627	3	N	158	10	0	128	1	153
							157	4	174	9							
*02	2072	N	1654	-0-	-418	-0-	29	1	1487	3	N	7	8	0	116	1	36
							130	4	8	9							
03	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	35	1	1577	3	N	8	8	0			36
							129	4	9	9							
04	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	29	1	1348	3	N	202	4	0	234	1	-0-
							107	4	222	9							
05	1829	N	876	-0-	-953	-0-	13	1	711	3	N	84	6	0	78	1	-0-
							60	4	92	9							
*06	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	21	1	1163	3	N	69	69	1			-0-
							113	4	76	9							
07	1767	N	493	-0-	-1274	-0-	8	1	485	3	N	-0-					-0-
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	1379	3	N	106	4	0	102	1	-0-
							117	9									
09	1380	N	706	-0-	-674	-0-	13	1	683	3	N	-0-					-0-
							10	4									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1708	-0-	-555	-0-	1312	3	11	4	Y	350	1	0	373	1	190
							385	9									
*01	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	1378	3	325	9	Y	295	2	0	238	1	245
*02	1512	N	1009	-0-	-503	-0-	1008	3	1	9	Y	1	1	0	161	1	84
03	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1657	3	9	9	Y	8	2	0	90	1	-0-
04	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1086	3	383	9	Y	348	1	0	347	1	-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1258	3	256	9	Y	233	1	0	232	1	-0-
*06	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1066	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
07	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1148	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
*08	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1130	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
09	1170	N	926	-0-	-244	-0-	783	3	143	9	Y	130	130	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					58
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					58
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					58
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			Y	-0-	28	1			30
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-	29	1			1
06	1500	N	358	-0-	-1142	-0-	48	4	310	9	Y	282	275	1			8
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					8
08	2325	N	2	-0-	-2323	-0-	2	3			Y	-0-					8
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			Y	-0-					8

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

*12	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	349	1	18456	3	N	-0-					-0-
*01	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	297	1	14531	3	N	-0-					-0-
*02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	223	1	11254	3	N	-0-					-0-
03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	259	1	11529	3	N	-0-					-0-
04	10410	X	10188	-0-	-222	-0-	210	1	9978	3	N	-0-					-0-
05	10757	X	9126	-0-	-1631	-0-	160	1	8966	3	N	-0-					-0-
*06	10410	X	4587	-0-	-5823	-0-	82	1	4505	3	N	-0-					-0-
07	10757	X	7445	-0-	-3312	-0-	127	1	7318	3	N	-0-					-0-
*08	10757	X	6830	-0-	-3927	-0-	110	1	6720	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	6177	-0-	-4023	-0-	114	1	6063	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

*12	4402	X	2306	-0-	-2096	-0-	1873	3	101	4	Y	302	350	1			77
							332	9									
*01	4402	X	1463	-0-	-2939	-0-	1155	3	98	4	Y	191	209	1			59
							210	9									
*02	3976	X	1546	-0-	-2430	-0-	1336	3	42	4	Y	153	177	1			35
							168	9									
03	4216	X	2883	-0-	-1333	-0-	2494	3	75	4	Y	285	320	1			-0-
							314	9									
04	3630	X	2805	-0-	-825	-0-	2455	3	31	4	Y	290	290	1			-0-
							319	9									
05	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1385	3	35	4	Y	310	310	1			-0-
							341	9									
*06	2790	X	1491	-0-	-1299	-0-	1118	3	176	4	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
07	2914	X	2122	-0-	-792	-0-	1785	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
08	2914	X	566	-0-	-2348	-0-	565	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2820	X	681	-0-	-2139	-0-	679	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	3	Y	-0-	30	1			109
							9	4									
*01	961	X	136	-0-	-825	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					109
*02	868	X	184	-0-	-684	-0-	3	1	181	3	Y	-0-					109
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	38	1	1689	3	Y	-0-					109
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	3261	3	Y	-0-	36	1			73
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	23	1	1233	3	Y	-0-					73
06	930	X	80	-0-	-850	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					73
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					73
*08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	63	1	4001	3	Y	-0-					73
*09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	24	1	1352	3	Y	-0-					73

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	72	1	3776	3	Y	-0-	48	1			175
							7	4									
*01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	257	1	12536	3	Y	-0-					175
							1	4									
*02	2604	X	169	-0-	-2435	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					175
03	2883	X	217	-0-	-2666	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					175
04	2790	X	999	-0-	-1791	-0-	21	1	977	3	Y	1	59	1			117
							1	9									
05	2883	X	988	-0-	-1895	-0-	18	1	970	3	Y	-0-					117
*06	2790	X	316	-0-	-2474	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					117
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					117
08	1023	X	79	-0-	-944	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					117
*09	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	28	1	1541	3	Y	-0-					117

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	242	1	12825	3	N	-0-					-0-
*01	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	440	1	21494	3	N	-0-					-0-
*02	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	322	1	15950	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	283	1	12582	3	N	-0-					-0-
04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	239	1	11306	3	N	-0-					-0-
05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	179	1	9996	3	N	-0-					-0-
*06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	186	1	10246	3	N	-0-					-0-
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	180	1	10426	3	N	-0-					-0-
							32	4									
*08	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	177	1	10845	3	N	-0-					-0-
*09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	207	1	10960	3	N	-0-					-0-

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	2449	X	1887	-0-	-562	-0-	1492	3	12	4	Y	348	1	0	362	1	189
							383	9									
*01	2449	X	1422	-0-	-1027	-0-	1148	3	274	9	Y	249	1	0	230	1	207
*02	2184	X	757	-0-	-1427	-0-	756	3	1	9	Y	1	1	0	136	1	71
03	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1879	3	9	9	Y	8	1	0	78	1	-0-
04	1980	X	1675	-0-	-305	-0-	1244	3	431	9	Y	392	1	0	391	1	-0-
05	1860	X	1216	-0-	-644	-0-	1017	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
*06	1830	X	1186	-0-	-644	-0-	1090	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
07	1891	X	1091	-0-	-800	-0-	999	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
*08	1891	X	1059	-0-	-832	-0-	952	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
09	1680	X	377	-0-	-1303	-0-	319	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

04	6300	X	3771	-0-	-2529	-0-	124	1	3469	3	N	162	162	1			-0-
							178	9									
05	6510	X	693	-0-	-5817	-0-	13	1	546	3	N	122	122	1			-0-
							134	9									
06	6300	X	2837	-0-	-3463	-0-	91	1	2746	3	N	-0-					-0-
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	223	1	6799	3	N	687	687	1			-0-
							756	9									
08	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	117	1	3924	3	N	364	364	1			-0-
							400	9									
09	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	86	1	3154	3	N	185	185	1			-0-
							204	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

*12	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	26	1	1509	3	Y	363	364	1			40
							217	4	399	9							
*01	2511	X	603	-0-	-1908	-0-	9	1	461	3	Y	64					104
							63	4	70	9							
*02	1204	X	685	-0-	-519	-0-	9	1	492	3	Y	118	222	1			-0-
							54	4	130	9							
03	2139	X	832	-0-	-1307	-0-	13	1	584	3	Y	125	125	1			-0-
							97	4	138	9							
04	2070	X	1664	-0-	-406	-0-	19	1	883	3	Y	612	612	1			-0-
							89	4	673	9							
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	36	36	1			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	28	1	1620	3	Y	474	474	1			-0-
							521	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	246	1			-0-

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		2011	-0-	2011	2011	1982	3	29	9	Y	26	1	0	25	1	-0-
09	14B2 EXT		2470	-0-	2470	4481	2183	3	54	4	Y	212	212	1			-0-
							233	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
*11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					376
*12	3317	X	740	-0-	-2577	-0-	687	3	53	9	Y	48					424
*01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6010	3	16	4	Y	45	7	0			462
							50	9									
*02	2996	X	1370	-0-	-1626	-0-	1368	3	2	9	Y	2	2	0	410	1	52
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2538	3	2	4	Y	67	2	0	117	1	-0-
							74	9									
04	3210	X	1790	-0-	-1420	-0-	1540	3	9	4	Y	219	1	0	218	1	-0-
							241	9									
05	3317	X	664	-0-	-2653	-0-	523	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
*06	3210	X	1773	-0-	-1437	-0-	1639	3	7	4	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3719	3	8	4	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2457	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
09	1800	X	444	-0-	-1356	-0-	433	3	11	4	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	3	N	-0-					254
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	3	N	-0-					254
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	N	30	30	0			254
							33	9									
03	1178	N	570	-0-	-608	-0-	13	1	557	3	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	17	1	1027	3	N	215	215	0			254
							237	9									
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	19	1	1144	3	N	165	165	0			254
							182	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	301	3	N	146	146	0			255
							161	9									
*08	1054	N	448	-0-	-606	-0-	3	1	292	3	N	139	139	0			255
							153	9									
09	1050	N	664	-0-	-386	-0-	10	1	512	3	N	129	129	0			255
							142	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	40	1	2135	3	Y	594	4	0	526	1	317
							278	4	653	9							
*01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	50	1	2465	3	Y	433	6	0	485	1	259
							272	4	476	9							
*02	2940	X	2067	-0-	-873	-0-	31	1	1563	3	Y	283	4	0	116	1	422
							162	4	311	9							
03	3255	X	2037	-0-	-1218	-0-	35	1	1559	3	Y	3	3	0	193	1	229
							440	4	3	9							
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	54	1	2551	3	Y	402	1	0	630	1	-0-
							404	4	442	9							
05	3255	X	312	-0-	-2943	-0-	283	4	29	9	Y	26	1	0	25	1	-0-
*06	3150	X	481	-0-	-2669	-0-	4	1	212	3	Y	-0-					-0-
							265	4									
07	3410	X	1340	-0-	-2070	-0-	19	1	1065	3	Y	-0-					-0-
							256	4									
*08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	41	1	2549	3	Y	803	803	1			-0-
							456	4	883	9							
09	3300	X	1161	-0-	-2139	-0-	13	1	695	3	Y	-0-					-0-
							453	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488	-0-	-0-	-0-	19	1	1006	3	Y	274	2	0	261	1	146
							162	4	301	9							
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	24	1	1202	3	Y	216	3	0	230	1	129
							148	4	238	9							
*02	1288	N	1112	-0-	-176	-0-	16	1	822	3	Y	154	2	0	58	1	223
							105	4	169	9							
03	1488	N	982	-0-	-506	-0-	17	1	754	3	Y	2	2	0	102	1	121
							209	4	2	9							
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	22	1	1046	3	Y	167	288	1			-0-
							164	4	184	9							
05	1240	N	312	-0-	-928	-0-	283	4	29	9	Y	26	1	0	25	1	-0-
*06	960	N	437	-0-	-523	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
							286	4									
07	1457	N	486	-0-	-971	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					-0-
							209	4									
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	10	1	609	3	Y	202	202	1			-0-
							113	4	222	9							
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
							296	4									

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	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	N	-0-					386
*01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	3	N	-0-					386
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	55	1	2725	3	N	155	155	0			386
							171	9									
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	73	1	3276	3	N	-0-					-0-
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	61	1	2937	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	1618	-0-	-893	-0-	24	1	1345	3	N	226	226	0			386
							249	9									
*06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2	1	1016	3	N	1426	1426	0			386
							1569	9									
07	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	16	1	8014	3	N	11749	11749	0			385
							12924	9									
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	13	1	1929	3	N	2726	2726	0			385
							2999	9									
09	2430	X	636	-0-	-1794	-0-	12	1	624	3	N	-0-					385

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7385	3	62	4	Y	383	2	0	361	1	181
							421	9									
*01	4247	X	204	-0-	-4043	-0-	168	3	36	9	Y	33	185	1			29
*02	3836	X	838	-0-	-2998	-0-	797	3	4	4	Y	34	63	1			-0-
							37	9									
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5900	3	15	4	Y	208	2	0	206	1	-0-
							229	9									
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6093	3	15	4	Y	402	1	0	401	1	-0-
							442	9									
05	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12035	3	717	9	Y	652	1	0	651	1	-0-
*06	4110	X	3101	-0-	-1009	-0-	2943	3	4	4	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
07	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12167	3	21	4	Y	537	537	1			-0-
							591	9									
*08	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	3482	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
09	4110	X	3547	-0-	-563	-0-	2986	3	88	4	Y	430	430	1			-0-
							473	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	4869	3	115	4	Y	448	7	0	347	1	238
							493	9									
*01	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	4775	3	105	4	Y	455	9	0	424	1	260
							501	9									
*02	4844	X	4198	-0-	-646	-0-	4190	3	8	9	Y	7	8	0	206	1	53
03	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	4585	3	77	4	Y	340	7	0	386	1	-0-
							374	9									
04	5190	X	4996	-0-	-194	-0-	4384	3	114	4	Y	453	4	0	449	1	-0-
							498	9									
05	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	4140	3	1	4	Y	275	6	0	269	1	-0-
							303	9									
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4718	3	111	4	Y	267	267	1			-0-
							294	9									
07	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	4258	3	58	4	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
*08	5177	X	4523	-0-	-654	-0-	4280	3	243	9	Y	221	3	0	218	1	-0-
09	5130	X	2674	-0-	-2456	-0-	2490	3	39	4	Y	132	132	1			-0-
							145	9									

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

*01	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					278
*02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					278
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					278
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-	136	1			142
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	135	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	20	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
*09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	996	3	21	4	Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

*12	7471	X	6335	-0-	-1136	-0-	122	1	6139	3	N	67	5	0	88	1	137
							74	9									
*01	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	157	1	7676	3	N	126	11	0			252
							139	9									
*02	6608	X	6352	-0-	-256	-0-	123	1	6220	3	N	8	9	0	174	1	77
							9	9									
03	6727	X	6677	-0-	-50	-0-	147	1	6516	3	N	13	10	0	80	1	-0-
							14	9									
04	7710	X	6273	-0-	-1437	-0-	124	1	6022	3	N	115	9	0	106	1	-0-
							127	9									
05	7967	X	6361	-0-	-1606	-0-	109	1	6152	3	N	91	4	0	87	1	-0-
							100	9									
*06	7710	X	6410	-0-	-1300	-0-	113	1	6188	3	N	99	1	0	98	1	-0-
							109	9									
07	7037	X	6982	-0-	-55	-0-	118	1	6757	3	N	97	1	0	96	1	-0-
							107	9									
*08	6665	X	6657	-0-	-8	-0-	107	1	6550	3	N	-0-					-0-
*09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	118	1	6251	3	N	115	115	1			-0-
							127	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	3722					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	3722					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	3722					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	3722					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1547	-0-		1547	5269	656	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
09	14B2	EXT	5000	-0-		5000	10269	1774	3	3226	9	Y	2933	2933	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3448	-0-		-55	-0-	3433	3	15	9	N	14	6	0			237
*01	4138	X	4138	-0-		-0-	-0-	4126	3	12	9	N	11	11	0			237
*02	3640	X	2405	-0-		-1235	-0-	2389	3	9	4	N	6	6	0			237
								7	9									
03	4030	X	3447	-0-		-583	-0-	3437	3	10	9	N	9	9	0			237
04	3990	X	2771	-0-		-1219	-0-	2741	3	21	4	N	8	8	0			237
								9	9									
05	4123	X	2383	-0-		-1740	-0-	2380	3	3	9	Y	3	3	0			237
*06	3990	X	2584	-0-		-1406	-0-	2533	3	50	4	Y	1	1	0			237
								1	9									
07	4224	X	4224	-0-		-0-	-0-	4198	3	25	4	Y	1	1	0			237
								1	9									
*08	3441	X	2471	-0-		-970	-0-	2446	3	25	9	Y	23	260	1			-0-
09	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	29712	X	29712	-0-		-0-	-0-	549	1	29163	3	N	-0-					13
*01	27323	X	27323	-0-		-0-	-0-	547	1	26776	3	N	-0-					13
*02	21285	X	21285	-0-		-0-	-0-	413	1	20872	3	N	-0-					13
03	20937	X	20937	-0-		-0-	-0-	460	1	20477	3	N	-0-					13
04	19800	X	18583	-0-		-1217	-0-	384	1	18199	3	N	-0-					13
05	20460	X	15970	-0-		-4490	-0-	281	1	15689	3	N	-0-					13
*06	19800	X	14826	-0-		-4974	-0-	265	1	14561	3	N	-0-					13
07	20460	X	14336	-0-		-6124	-0-	244	1	14092	3	N	-0-					13
*08	20460	X	12344	-0-		-8116	-0-	198	1	12146	3	N	-0-					13
09	18600	X	11227	-0-		-7373	-0-	208	1	11019	3	N	-0-					13

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11469	3	74	4	N	249	347	1			159
							274	9									
*01	12028	X	11694	-0-	-334	-0-	11370	3	61	4	N	239	219	1			179
							263	9									
*02	11172	X	7963	-0-	-3209	-0-	7923	3	40	9	Y	36					215
03	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	11990	3	673	9	Y	612	612	1			215
04	11970	X	9364	-0-	-2606	-0-	9175	3	189	9	Y	172	172	1			215
05	11749	X	9348	-0-	-2401	-0-	9126	3	222	9	Y	202	202	1			215
*06	12240	X	8585	-0-	-3655	-0-	8483	3	102	9	Y	93	93	1			215
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12694	3	180	9	Y	164	164	1			215
*08	12648	X	9360	-0-	-3288	-0-	9222	3	138	9	Y	125	125	1			215
*09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			Y	-0-					215

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2790	X	2052	-0-	-738	-0-	28	1	1452	3	N	520	1	0	553	1	195
							572	9									
*01	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	47	1	2306	3	N	526	2	0	488	1	231
							579	9									
*02	3304	X	1884	-0-	-1420	-0-	35	1	1762	3	N	79	2	0	308	1	-0-
							87	9									
03	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	51	1	2264	3	N	654	2	0	652	1	-0-
							719	9									
04	2850	X	2098	-0-	-752	-0-	29	1	1356	3	N	648	648	1			-0-
							713	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	92	1	0	91	1	-0-
06	2940	X	48	-0-	-2892	-0-	1	1	25	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	74	1	4395	3	N	547	547	1			-0-
							602	9									
*08	3038	X	2345	-0-	-693	-0-	32	1	1845	3	N	425	425	1			-0-
							468	9									
*09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	35	1	1816	3	N	261	261	1			-0-
							58	4	287	9							

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1507	-0-		-1934		-0-	26	1	1317	3	N	125	1	0	219	1	173
									26	4	138	9							
*01	4774	X	2123	-0-		-2651		-0-	36	1	1746	3	N	278	1	0	252	1	198
									35	4	306	9							
*02	4312	X	2456	-0-		-1856		-0-	48	1	2365	3	N	2	2	0			198
									41	4	2	9							
03	4774	X	1995	-0-		-2779		-0-	43	1	1906	3	N	1	1	0			198
									45	4	1	9							
04	3030	X	2292	-0-		-738		-0-	45	1	2241	3	N	1	1	0	186	1	12
									5	4	1	9							
05	3820	X	3820	-0-		-0-		-0-	36	1	1999	3	N	1	1	0			12
									1784	4	1	9							
*06	2640	X	2109	-0-		-531		-0-	36	1	1954	3	N	108	108	1			12
									119	9									
07	2728	X	1333	-0-		-1395		-0-	22	1	1311	3	N	-0-					12
*08	3813	X	1863	-0-		-1950		-0-	29	1	1833	3	N	1	1	0			12
									1	9									
09	3690	X	-0-	-0-		-3690		-0-					N	-0-					12

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

*12	20243	X	17999	-0-		-2244		-0-	351	1	17257	3	Y	355	345	1			11
									391	9									
*01	20150	X	17511	-0-		-2639		-0-	363	1	16744	3	Y	367	372	1			6
									404	9									
*02	16800	X	9990	-0-		-6810		-0-	219	1	9726	3	Y	41	47	1			-0-
									45	9									
03	18600	X	18504	-0-		-96		-0-	496	1	17672	3	Y	305	305	1			-0-
									336	9									
04	17460	X	15768	-0-		-1692		-0-	383	1	15060	3	Y	295	295	1			-0-
									325	9									
05	18011	X	13938	-0-		-4073		-0-	288	1	13486	3	Y	148	148	1			-0-
									1	4	163	9							
*06	17910	X	13040	-0-		-4870		-0-	262	1	12778	3	Y	-0-					-0-
07	18507	X	14366	-0-		-4141		-0-	265	1	14101	3	Y	-0-					-0-
*08	18507	X	14804	-0-		-3703		-0-	304	1	14500	3	Y	-0-					-0-
09	15780	X	15529	-0-		-251		-0-	372	1	15157	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

*12	5735	X	5439	-0-		-296		-0-	120	1	5208	3	Y	101	101	1			-0-
									111	9									
*01	5735	X	5156	-0-		-579		-0-	120	1	4942	3	Y	85	85	1			-0-
									94	9									
*02	5068	X	3995	-0-		-1073		-0-	77	1	3850	3	Y	62	62	1			-0-
									68	9									
03	5958	X	5958	-0-		-0-		-0-	129	1	5727	3	Y	93	93	1			-0-
									102	9									
04	5667	X	5667	-0-		-0-		-0-	115	1	5465	3	Y	79	79	1			-0-
									87	9									
05	5425	X	5131	-0-		-294		-0-	97	1	4955	3	Y	72	72	1			-0-
									79	9									
*06	5760	X	3800	-0-		-1960		-0-	81	1	3649	3	Y	64	64	1			-0-
									70	9									
07	5952	X	4723	-0-		-1229		-0-	122	1	4539	3	Y	56	56	1			-0-
									62	9									
*08	5952	X	4872	-0-		-1080		-0-	123	1	4688	3	Y	55	55	1			-0-
									61	9									
09	5670	X	4894	-0-		-776		-0-	127	1	4693	3	Y	52	52	1			-0-
									17	4	57	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	376	1	18504	3	Y	381	370	1			12
							419	9									
*01	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	390	1	17954	3	Y	393	398	1			7
							432	9									
*02	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	235	1	10429	3	Y	43	50	1			-0-
							47	9									
03	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	532	1	18948	3	Y	327	327	1			-0-
							49	4	360	9							
04	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	411	1	16148	3	Y	316	316	1			-0-
							348	9									
05	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	309	1	14461	3	Y	158	158	1			-0-
							1	4	174	9							
*06	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	281	1	13702	3	Y	-0-					-0-
07	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	284	1	15119	3	Y	-0-					-0-
*08	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	326	1	15548	3	Y	-0-					-0-
*09	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	399	1	16252	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15984	-0-	-1996	-0-	311	1	15326	3	Y	315	306	1			10
							347	9									
*01	17887	X	15552	-0-	-2335	-0-	323	1	14870	3	Y	326	330	1			6
							359	9									
*02	14924	X	8873	-0-	-6051	-0-	195	1	8638	3	Y	36	42	1			-0-
							40	9									
03	16523	X	16432	-0-	-91	-0-	440	1	15694	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									
04	15510	X	14003	-0-	-1507	-0-	341	1	13374	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
05	15996	X	12378	-0-	-3618	-0-	256	1	11977	3	Y	131	131	1			-0-
							1	4	144	9							
*06	15900	X	11580	-0-	-4320	-0-	232	1	11348	3	Y	-0-					-0-
07	16430	X	12757	-0-	-3673	-0-	235	1	12522	3	Y	-0-					-0-
*08	16430	X	13147	-0-	-3283	-0-	270	1	12877	3	Y	-0-					-0-
09	14010	X	13791	-0-	-219	-0-	330	1	13461	3	Y	-0-					-0-

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	15965	X	14713	-0-	-1252	-0-	14704	3	9	9	N	8	8	0			125
*01	15965	X	13900	-0-	-2065	-0-	13887	3	13	9	N	12	12	0			125
*02	14056	X	11611	-0-	-2445	-0-	11600	3	11	9	N	10	10	0			125
03	15562	X	11552	-0-	-4010	-0-	11544	3	8	9	N	7	7	0			125
04	14850	X	12248	-0-	-2602	-0-	12245	3	3	9	N	3	3	0			125
05	14725	X	8655	-0-	-6070	-0-	8652	3	3	9	Y	3	3	0			125
*06	13440	X	10186	-0-	-3254	-0-	9991	3	195	9	Y	177	177	1			125
07	12865	X	10745	-0-	-2120	-0-	10745	3			Y	-0-					125
*08	12679	X	12062	-0-	-617	-0-	11943	3	119	9	Y	108	2	0	231	1	-0-
*09	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12384	3	13	4	Y	118	118	1			-0-
							130	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	17285	3	203	4	N	750	9	0	763	1	103
							825	9									
*01	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17329	3	113	4	N	466	14	0	428	1	127
							513	9									
*02	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17340	3	34	4	N	157	14	0	270	1	-0-
							173	9									
03	18104	X	16845	-0-	-1259	-0-	15788	3	169	4	N	807	10	0	797	1	-0-
							888	9									
04	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	17870	3	542	9	N	493	4	0	489	1	-0-
05	19158	X	14459	-0-	-4699	-0-	14044	3	415	9	Y	377	5	0	372	1	-0-
*06	18540	X	16985	-0-	-1555	-0-	16778	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
07	19158	X	13931	-0-	-5227	-0-	13703	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
*08	19065	X	18477	-0-	-588	-0-	18300	3	177	9	Y	161	3	0	158	1	-0-
09	18450	X	17271	-0-	-1179	-0-	17092	3	179	9	Y	163	163	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

*12	9982	X	8864	-0-	-1118	-0-	173	1	8498	3	Y	175	170	1			5
							193	9									
*01	9920	X	8624	-0-	-1296	-0-	179	1	8246	3	Y	181	183	1			3
							199	9									
*02	8288	X	4920	-0-	-3368	-0-	108	1	4790	3	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
03	9176	X	9158	-0-	-18	-0-	244	1	8703	3	Y	150	150	1			-0-
							46	4	165	9							
04	8610	X	7886	-0-	-724	-0-	189	1	7416	3	Y	145	145	1			-0-
							121	4	160	9							
05	8866	X	6863	-0-	-2003	-0-	142	1	6641	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*06	8850	X	6472	-0-	-2378	-0-	129	1	6293	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
07	9145	X	7074	-0-	-2071	-0-	130	1	6944	3	Y	-0-					-0-
*08	9145	X	7291	-0-	-1854	-0-	150	1	7141	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7647	-0-	-243	-0-	183	1	7464	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

*12	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	445	1	19313	3	Y	375	375	1			-0-
							413	9									
*01	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	446	1	18326	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
*02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	286	1	14278	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
03	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	478	1	21240	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									
04	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	427	1	20265	3	Y	292	292	1			-0-
							321	9									
05	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	360	1	18376	3	Y	266	266	1			-0-
							1	4	293	9							
*06	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	301	1	13531	3	Y	236	236	1			-0-
							260	9									
07	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	454	1	16833	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
*08	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	454	1	17384	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
*09	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	472	1	17403	3	Y	194	194	1			-0-
							62	4	213	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17298	X	15372	-0-	-1926	-0-	300	1	14739	3	Y	303	295	1			9
							333	9									
*01	17205	X	14955	-0-	-2250	-0-	310	1	14300	3	Y	314	317	1			6
							345	9									
*02	14364	X	8531	-0-	-5833	-0-	187	1	8307	3	Y	34	40	1			-0-
							37	9									
03	15903	X	15803	-0-	-100	-0-	423	1	15093	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
04	14910	X	13466	-0-	-1444	-0-	327	1	12862	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
05	15376	X	11904	-0-	-3472	-0-	246	1	11518	3	Y	126	126	1			-0-
							1	4	139	9							
*06	15300	X	11163	-0-	-4137	-0-	223	1	10914	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	15810	X	12269	-0-	-3541	-0-	226	1	12043	3	Y	-0-					-0-
*08	15810	X	12643	-0-	-3167	-0-	259	1	12384	3	Y	-0-					-0-
09	13470	X	13263	-0-	-207	-0-	318	1	12945	3	Y	-0-					-0-

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	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	516	1	1363	3	Y	109	1	0	106	1	19
							11	4	120	9							
*01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	496	1	1447	3	Y	73	2	0	78	1	12
							12	4	80	9							
*02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	437	1	824	3	Y	37	1	0	48	1	-0-
							492	4	41	9							
03	2015	X	1671	-0-	-344	-0-	509	1	999	3	Y	96	1	0	95	1	-0-
							57	4	106	9							
04	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	487	1	1087	3	Y	102	102	1			-0-
							61	4	112	9							
05	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	520	1	1040	3	Y	125	1	0	124	1	-0-
							79	4	138	9							
*06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	556	1	628	3	Y	123	123	1			-0-
							17	4	135	9							
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	115	1	622	3	Y	16	16	1			-0-
							1896	4	18	9							
*08	3100	N	13854	-0-	10754	10754	423	1	1184	3	Y	-0-					-0-
							12247	4									
*09	3000	N	1314	-0-	-1686	9068	384	1	930	3	Y	-0-					-0-

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	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	401	1	6051	3	Y	881	1	0	983	1	223
							123	4	969	9							
*01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	227	1	3583	3	Y	501	1	0	569	1	154
							85	4	551	9							
*02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	239	1	3544	3	Y	398	1	0	462	1	89
							60	4	438	9							
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	381	1	5704	3	Y	605	6	0	688	1	-0-
							72	4	666	9							
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	356	1	5436	3	Y	620	3	0	617	1	-0-
							52	4	682	9							
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	207	1	3316	3	Y	494	5	0	489	1	-0-
							543	9									
*06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	393	1	6303	3	Y	748	748	1			-0-
							103	4	823	9							
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	256	1	3256	3	Y	491	491	1			-0-
							57	4	540	9							
*08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	62	1	1602	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
*09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	456	1	6833	3	Y	968	1	0	1088	1	245
							139	4	1065	9							
*01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	379	1	6010	3	Y	1149	2	0	1038	1	354
							199	4	1264	9							
*02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	369	1	5561	3	Y	605	2	0	822	1	135
							94	4	666	9							
*03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	487	1	7329	3	Y	860	8	0	987	1	-0-
							100	4	946	9							
04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	478	1	7294	3	Y	951	4	0	947	1	-0-
							88	4	1046	9							
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	243	1	3787	3	Y	726	7	0	719	1	-0-
							799	9									
*06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	409	1	6525	3	Y	744	744	1			-0-
							103	4	818	9							
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	335	1	4261	3	Y	690	690	1			-0-
							82	4	759	9							
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	162	1	3332	3	Y	5	2	0	3	1	-0-
							6	9									
*09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	448	1	7098	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	638	1	1703	3	Y	677	1	0	650	1	118
							14	4	745	9							
*01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	592	1	1765	3	Y	572	2	0	589	1	99
							35	4	629	9							
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	727	1	1575	3	Y	346	2	0	443	1	-0-
							167	4	381	9							
03	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	660	1	1481	3	Y	480	1	0	479	1	-0-
							94	4	528	9							
04	2910	N	2597	-0-	-313	-0-	556	1	1303	3	Y	588	588	1			-0-
							91	4	647	9							
05	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	585	1	1239	3	Y	713	1	0	712	1	-0-
							102	4	784	9							
*06	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	597	1	673	3	Y	673	673	1			-0-
							38	4	740	9							
07	3100	X	1372	-0-	-1728	-0-	153	1	993	3	Y	197	197	1			-0-
							9	4	217	9							
*08	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	434	1	1237	3	Y	278	278	1			-0-
							306	9									
09	2610	X	1642	-0-	-968	-0-	469	1	1173	3	Y	-0-					-0-

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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	291	1	1705	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
*01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	331	1	2047	3	Y	602	1	0	601	1	-0-
							662	9									
*02	3052	X	1625	-0-	-1427	-0-	236	1	1102	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	394	1	2513	3	Y	490	1	0	489	1	-0-
							539	9									
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	607	1	3033	3	Y	779	779	1			-0-
							857	9									
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	832	1	4619	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
*06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	786	1	3316	3	Y	471	471	1			-0-
							518	9									
07	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	824	1	3115	3	Y	428	428	1			-0-
							471	9									
*08	6045	X	4198	-0-	-1847	-0-	702	1	2724	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
09	5850	X	374	-0-	-5476	-0-	164	1	210	3	Y	-0-					-0-

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	607	1	1655	3	Y	240	1	0	235	1	42
							24	4	264	9							
*01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	578	1	1692	3	Y	195	2	0	201	1	34
							18	4	215	9							
*02	1652	X	1562	-0-	-90	-0-	429	1	901	3	Y	142	1	0	175	1	-0-
							76	4	156	9							
03	2542	X	2047	-0-	-495	-0-	543	1	1179	3	Y	237	1	0	236	1	-0-
							64	4	261	9							
04	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	601	1	1369	3	Y	201	201	1			-0-
							77	4	221	9							
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	644	1	1319	3	Y	245	1	0	244	1	-0-
							56	4	270	9							
*06	1980	N	1680	-0-	-300	-0-	663	1	753	3	Y	219	219	1			-0-
							23	4	241	9							
07	2356	N	885	-0-	-1471	-0-	112	1	517	3	Y	77	77	1			-0-
							171	4	85	9							
*08	3100	N	3359	-0-	259	259	415	1	1452	3	Y	74	74	1			-0-
							1411	4	81	9							
*09	2007	N	1748	-0-	-259	-0-	506	1	1242	3	Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	232	1	1361	3	Y	458	458	1			-0-
							504	9									
*01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	264	1	1634	3	Y	481	1	0	480	1	-0-
							529	9									
*02	2436	X	1297	-0-	-1139	-0-	188	1	879	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	314	1	2006	3	Y	390	390	1			-0-
							429	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	484	1	2421	3	Y	622	622	1			-0-
							684	9									
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	664	1	3687	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									
*06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	628	1	2647	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
07	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	657	1	2487	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
*08	4247	X	3351	-0-	-896	-0-	560	1	2175	3	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
09	4110	X	298	-0-	-3812	-0-	131	1	167	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14074	X	13372	-0-	-702	-0-		295	1	12804	3	Y	248	248	1			-0-
								273	9									
*01	14074	X	12674	-0-	-1400	-0-		295	1	12150	3	Y	208	208	1			-0-
								229	9									
*02	12432	X	9795	-0-	-2637	-0-		190	1	9466	3	Y	126	126	1			-0-
								139	9									
03	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-		317	1	14082	3	Y	228	228	1			-0-
								251	9									
04	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-		283	1	13436	3	Y	194	194	1			-0-
								213	9									
05	13361	X	12618	-0-	-743	-0-		239	1	12183	3	Y	177	177	1			-0-
								1	4	195	9							
*06	14190	X	9342	-0-	-4848	-0-		199	1	8971	3	Y	156	156	1			-0-
								172	9									
07	14663	X	11614	-0-	-3049	-0-		301	1	11160	3	Y	139	139	1			-0-
								153	9									
*08	14663	X	11974	-0-	-2689	-0-		301	1	11526	3	Y	134	134	1			-0-
								147	9									
09	13950	X	12034	-0-	-1916	-0-		313	1	11538	3	Y	129	129	1			-0-
								41	4	142	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-		418	1	6107	3	Y	1074	1	0	1114	1	272
								154	4	1181	9							
*01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-		280	1	4344	3	Y	918	2	0	905	1	283
								146	4	1010	9							
*02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-		321	1	4759	3	Y	564	2	0	719	1	126
								85	4	620	9							
*03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-		414	1	6231	3	Y	728	6	0	848	1	-0-
								84	4	801	9							
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-		362	1	5576	3	Y	714	4	0	710	1	-0-
								62	4	785	9							
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-		140	1	2130	3	Y	491	6	0	485	1	-0-
								540	9									
*06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-		312	1	4333	3	Y	816	816	1			-0-
								142	4	898	9							
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-		284	1	3687	3	Y	597	597	1			-0-
								68	4	657	9							
*08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-		131	1	2566	3	Y	5	1	0	4	1	-0-
								6	9									
*09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-		438	1	7059	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	360	1	15635	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
*01	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	361	1	14836	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									
*02	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	231	1	11559	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
03	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	387	1	17195	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
04	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	346	1	16406	3	Y	236	236	1			-0-
							260	9									
05	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	291	1	14877	3	Y	216	216	1			-0-
							1	4	238	9							
*06	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	243	1	10954	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
07	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	367	1	13628	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
*08	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	368	1	14074	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
*09	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	382	1	14089	3	Y	157	157	1			-0-
							50	4	173	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

*12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	99	1	5006	3	Y	221	3	0	218	1	-0-
							243	9									
*01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	104	1	5016	3	Y	235	5	0	230	1	-0-
							259	9									
*02	4396	X	2950	-0-	-1446	-0-	60	1	2799	3	Y	83	3	0	80	1	-0-
							91	9									
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	153	1	5216	3	Y	167	3	0	164	1	-0-
							184	9									
04	5190	X	4246	-0-	-944	-0-	135	1	3934	3	Y	161	2	0	159	1	-0-
							177	9									
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	233	1	6621	3	Y	295	2	0	293	1	-0-
							325	9									
*06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	264	1	7186	3	Y	253	253	1			-0-
							278	9									
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	200	1	5529	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	250	1	8229	3	Y	339	2	0	337	1	-0-
							373	9									
*09	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	298	1	8363	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	84	1	4246	3	Y	188	3	0	185	1	-0-
							207	9									
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	89	1	4255	3	Y	199	4	0	195	1	-0-
							219	9									
*02	3724	X	2504	-0-	-1220	-0-	51	1	2374	3	Y	72	3	0	69	1	-0-
							79	9									
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	130	1	4424	3	Y	142	3	0	139	1	-0-
							156	9									
04	4410	X	3602	-0-	-808	-0-	115	1	3337	3	Y	136	1	0	135	1	-0-
							150	9									
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	167	1	4778	3	Y	326	2	0	324	1	-0-
							359	9									
*06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	242	1	6601	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	188	1	5197	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
*08	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	235	1	7736	3	Y	171	2	0	169	1	-0-
							188	9									
*09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	280	1	7861	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	369	1	18747	3	Y	830	13	0	817	1	-0-
							913	9									
*01	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	391	1	18785	3	Y	880	19	0	861	1	-0-
							968	9									
*02	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	223	1	10482	3	Y	293	11	0	282	1	-0-
							322	9									
03	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	572	1	19533	3	Y	627	13	0	614	1	-0-
							45	4	690	9							
04	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	506	1	14732	3	Y	603	6	0	597	1	-0-
							62	4	663	9							
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	207	1	6078	3	Y	190	9	0	181	1	-0-
							1	4	209	9							
*06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	148	1	4024	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
07	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	112	1	3096	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
*08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	140	1	4608	3	Y	170	1	0	169	1	-0-
							187	9									
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	167	1	4683	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	174	1	8839	3	Y	391	6	0	385	1	-0-
							430	9									
*01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	184	1	8857	3	Y	415	9	0	406	1	-0-
							457	9									
*02	7784	X	5202	-0-	-2582	-0-	105	1	4942	3	Y	141	5	0	136	1	-0-
							155	9									
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	270	1	9210	3	Y	295	6	0	289	1	-0-
							325	9									
04	9180	X	7499	-0-	-1681	-0-	239	1	6946	3	Y	285	3	0	282	1	-0-
							314	9									
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	347	1	9946	3	Y	679	4	0	675	1	-0-
							747	9									
*06	9480	X	8603	-0-	-877	-0-	294	1	8024	3	Y	259	259	1			-0-
							285	9									
07	9796	X	6528	-0-	-3268	-0-	220	1	6082	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*08	11036	X	9700	-0-	-1336	-0-	275	1	9052	3	Y	339	2	0	337	1	-0-
							373	9									
09	10680	X	9929	-0-	-751	-0-	328	1	9199	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									

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	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	309	1	13287	3	Y	395	360	0	39	1	6
							435	9									
*01	13516	X	12484	-0-	-1032	-0-	290	1	11719	3	Y	432	432	0			6
							475	9									
*02	12208	X	11855	-0-	-353	-0-	258	1	11111	3	Y	442	442	0			6
							486	9									
03	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	360	1	14177	3	Y	252	252	0			6
							277	9									
04	13410	X	10331	-0-	-3079	-0-	246	1	9698	3	Y	328	296	0	38	1	-0-
							26	4	361	9							
05	14043	X	10977	-0-	-3066	-0-	228	1	10232	3	Y	470	470	0			-0-
							517	9									
*06	14580	X	7341	-0-	-7239	-0-	169	1	7099	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
07	15066	X	6603	-0-	-8463	-0-	167	1	6339	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
*08	15066	X	10166	-0-	-4900	-0-	305	1	9655	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
*09	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	327	1	11609	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	304	1	13055	3	Y	388	353	0	39	1	6
							427	9									
*01	13299	X	12267	-0-	-1032	-0-	285	1	11514	3	Y	425	425	0			6
							468	9									
*02	12012	X	11647	-0-	-365	-0-	254	1	10916	3	Y	434	434	0			6
							477	9									
03	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	353	1	13930	3	Y	248	248	0			6
							273	9									
04	13170	X	10126	-0-	-3044	-0-	242	1	9529	3	Y	323	291	0	38	1	-0-
							355	9									
05	13795	X	10785	-0-	-3010	-0-	224	1	10053	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
*06	14310	X	7212	-0-	-7098	-0-	166	1	6974	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
07	14787	X	6488	-0-	-8299	-0-	164	1	6229	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
*08	14787	X	9988	-0-	-4799	-0-	300	1	9486	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
*09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	321	1	11406	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	354	1	15214	3	Y	453	412	0	45	1	7
							498	9									
*01	15469	X	14295	-0-	-1174	-0-	332	1	13418	3	Y	495	495	0			7
							545	9									
*02	13972	X	13575	-0-	-397	-0-	296	1	12722	3	Y	506	506	0			7
							557	9									
03	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	412	1	16234	3	Y	289	289	0			7
							318	9									
04	15330	X	11801	-0-	-3529	-0-	282	1	11105	3	Y	376	339	0	44	1	-0-
							414	9									
05	16058	X	12569	-0-	-3489	-0-	261	1	11716	3	Y	538	538	0			-0-
							592	9									
*06	16680	X	8430	-0-	-8250	-0-	194	1	8128	3	Y	75	75	0			-0-
							25	4	83	9							
07	17236	X	7684	-0-	-9552	-0-	191	1	7259	3	Y	101	101	0			-0-
							123	4	111	9							
*08	17236	X	11642	-0-	-5594	-0-	349	1	11056	3	Y	215	215	0			-0-
							237	9									
*09	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	374	1	13293	3	Y	192	192	0			-0-
							211	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 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	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	276	1	11858	3	Y	353	321	0	35	1	6
							388	9									
*01	11966	X	11142	-0-	-824	-0-	259	1	10458	3	Y	386	386	0			6
							425	9									
*02	10808	X	10579	-0-	-229	-0-	231	1	9915	3	Y	394	394	0			6
							433	9									
03	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	321	1	12652	3	Y	225	225	0			6
							248	9									
04	11580	X	9196	-0-	-2384	-0-	220	1	8655	3	Y	292	264	0	34	1	-0-
							321	9									
05	11966	X	9796	-0-	-2170	-0-	204	1	9131	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
*06	11580	X	6551	-0-	-5029	-0-	151	1	6335	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
07	11966	X	4667	-0-	-7299	-0-	117	1	4405	3	Y	61	61	0			-0-
							78	4	67	9							
*08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	4	4	0			-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	3167	3	Y	95	86	0	10	1	2
							105	9									
*01	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	69	1	2793	3	Y	103	103	0			2
							113	9									
*02	2884	X	2826	-0-	-58	-0-	62	1	2648	3	Y	105	105	0			2
							116	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	86	1	3380	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
04	3090	X	2457	-0-	-633	-0-	59	1	2312	3	Y	78	71	0	9	1	-0-
							86	9									
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	54	1	2439	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
*06	3090	X	1750	-0-	-1340	-0-	40	1	1692	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	3193	X	1661	-0-	-1532	-0-	40	1	1511	3	Y	21	21	0			-0-
							87	4	23	9							
*08	3193	X	2052	-0-	-1141	-0-	57	1	1952	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	78	1	2767	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	164	1	7055	3	Y	209	191	0	21	1	3
							230	9									
*01	7130	X	6629	-0-	-501	-0-	154	1	6223	3	Y	229	229	0			3
							252	9									
*02	6440	X	6296	-0-	-144	-0-	137	1	5900	3	Y	235	235	0			3
							259	9									
03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	191	1	7528	3	Y	134	134	0			3
							147	9									
04	6900	X	5472	-0-	-1428	-0-	131	1	5150	3	Y	174	157	0	20	1	-0-
							191	9									
05	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	121	1	5433	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
*06	6900	X	3899	-0-	-3001	-0-	90	1	3770	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
07	7130	X	3526	-0-	-3604	-0-	89	1	3366	3	Y	47	47	0			-0-
							19	4	52	9							
*08	7130	X	5399	-0-	-1731	-0-	162	1	5127	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
*09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	174	1	6165	3	Y	89	89	0			-0-
							98	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
*10	19282	X	15904	-0-	-3378	-0-	263	1	14235	3	Y	1276	1276	0			137
							2	4	1404	9							
11	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	275	1	14649	3	Y	1146	1146	0			136
							3	4	1261	9							
*12	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	280	1	14784	3	Y	1413	1413	0			136
							1554	9									
*01	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	313	1	15301	3	Y	1563	1563	0			136
							1	4	1719	9							
*02	15120	X	2468	-0-	-12652	-0-	22	1	1205	3	Y	1127	1127	0			136
							1	4	1240	9							
03	16740	X	11190	-0-	-5550	-0-	224	1	9916	3	Y	901	901	0			136
							59	4	991	9							
04	16620	X	10508	-0-	-6112	-0-	192	1	9099	3	Y	1105	1105	0			136
							1	4	1216	9							
05	17174	X	10585	-0-	-6589	-0-	152	1	8503	3	Y	1753	1753	0	34	1	102
							2	4	1928	9							
*06	16620	X	12081	-0-	-4539	-0-	171	1	10916	3	Y	903	903	0			102
							1	4	993	9							
07	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	151	1	10328	3	Y	1001	1001	0			102
							1	4	1101	9							
*08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	172	1	12089	3	Y	1079	1079	0			102
							2	4	1187	9							
*09	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	190	1	10063	3	Y	1201	1201	0			102
							1	4	1321	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
*10	21576	X	16439	-0-	-5137	-0-	275	1	14832	3	Y	1209	1209	0			239
							2	4	1330	9							
11	19590	X	16498	-0-	-3092	-0-	282	1	15019	3	Y	1085	1085	0			239
							3	4	1194	9							
*12	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	280	1	14804	3	Y	1338	1338	0			239
							1472	9									
*01	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	323	1	15809	3	Y	1544	1544	0			239
							1	4	1698	9							
*02	15400	X	1735	-0-	-13665	-0-	27	1	1416	3	Y	255	255	0			239
							11	4	281	9							
03	17050	X	6157	-0-	-10893	-0-	119	1	5326	3	Y	315	315	0			239
							365	4	347	9							
04	17040	X	9749	-0-	-7291	-0-	185	1	8802	3	Y	692	692	0			239
							1	4	761	9							
05	17608	X	9802	-0-	-7806	-0-	152	1	8440	3	Y	1098	1098	0	60	1	179
							2	4	1208	9							
*06	17040	X	11176	-0-	-5864	-0-	169	1	10210	3	Y	707	707	0			179
							19	4	778	9							
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	139	1	9127	3	Y	767	767	0			179
							1	4	844	9							
*08	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	145	1	9874	3	Y	827	827	0			179
							1	4	910	9							
*09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	181	1	9596	3	Y	914	914	0			179
							26	4	1005	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16120	X	14158	-0-		-1962		-0-	243	1	13130	3	Y	713	713	0			164
									1	4	784	9							
11	14970	X	13744	-0-		-1226		-0-	240	1	12797	3	Y	640	640	0			164
									3	4	704	9							
*12	13423	X	12190	-0-		-1233		-0-	217	1	11063	3	Y	827	827	0			164
									910	9									
*01	15529	X	15529	-0-		-0-		-0-	290	1	14176	3	Y	965	965	0			164
									1	4	1062	9							
*02	12824	X	2350	-0-		-10474		-0-	32	1	1738	3	Y	517	517	0			164
									11	4	569	9							
03	14198	X	6656	-0-		-7542		-0-	119	1	5237	3	Y	877	877	0			164
									335	4	965	9							
04	14880	X	9034	-0-		-5846		-0-	167	1	7962	3	Y	804	804	0			164
									21	4	884	9							
05	15376	X	9981	-0-		-5395		-0-	152	1	8423	3	Y	1276	1276	0	41	1	123
									2	4	1404	9							
*06	14880	X	10131	-0-		-4749		-0-	161	1	9450	3	Y	446	446	0			123
									29	4	491	9							
07	10075	X	8032	-0-		-2043		-0-	115	1	7382	3	Y	485	485	0			123
									1	4	534	9							
*08	10125	X	10125	-0-		-0-		-0-	140	1	9325	3	Y	599	599	0			123
									1	4	659	9							
09	9750	X	8664	-0-		-1086		-0-	144	1	7789	3	Y	648	648	0			123
									18	4	713	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2641	X	2641	-0-		-0-		-0-	161	1	399	3	Y	1892	1822	0	84	1	-0-
									2081	9									
*01	2837	X	2837	-0-		-0-		-0-	346	1	1329	3	Y	1056	1056	0			-0-
									1162	9									
*02	1882	X	1882	-0-		-0-		-0-	174	1	1145	3	Y	512	512	0			-0-
									563	9									
03	469	X	469	-0-		-0-		-0-	61	1	26	3	Y	347	347	0			-0-
									382	9									
04	394	X	394	-0-		-0-		-0-	64	1	106	3	Y	204	204	0			-0-
									224	9									
05	248	X	248	-0-		-0-		-0-	20	1	117	3	Y	101	90	0	11	1	-0-
									111	9									
*06	2544	X	2544	-0-		-0-		-0-	243	1	2169	3	Y	120	120	0			-0-
									132	9									
07	2702	X	2702	-0-		-0-		-0-	268	1	2260	3	Y	158	120	0	38	1	-0-
									174	9									
*08	4964	X	4964	-0-		-0-		-0-	438	1	4295	3	Y	210	210	0			-0-
									231	9									
*09	5635	X	5635	-0-		-0-		-0-	411	1	3253	3	Y	1792	1590	0	202	1	-0-
									1971	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	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1533	1	6069	3	Y	1499	1463	0	58	1	-0-
							1649	9									
*01	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	1453	1	6326	3	Y	2024	2024	0			-0-
							2226	9									
*02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	548	1	3754	3	Y	1379	1379	0			-0-
							1517	9									
03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	962	1	5900	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	793	1	5789	3	Y	767	767	0			-0-
							844	9									
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1107	1	5170	3	Y	791	710	0	81	1	-0-
							870	9									
*06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	812	1	3741	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	536	1	4921	3	Y	802	626	0	176	1	-0-
							882	9									
*08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	1033	1	10251	3	Y	681	681	0			-0-
							749	9									
*09	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	976	1	7708	3	Y	778	690	0	88	1	-0-
							856	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5686	-0-	-7675	-0-	745	1	3933	3	Y	916	899	0	44	1	-0-
							1008	9									
*01	13361	X	178	-0-	-13183	-0-	15	1	163	9	Y	148	148	0			-0-
02	12068	X	-0-	-0-	-12068	-0-					Y	18	18	0			-0-
03	13361	X	3189	-0-	-10172	-0-	138	1	2979	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
04	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	2034	1	17115	3	Y	1190	1190	0			-0-
							1309	9									
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1830	1	8137	3	Y	957	866	0	91	1	-0-
							1053	9									
*06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1221	1	5353	3	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
07	13361	X	8183	-0-	-5178	-0-	838	1	6596	3	Y	681	530	0	151	1	-0-
							749	9									
*08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	1558	1	15069	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
*09	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	1521	1	11918	3	Y	594	527	0	67	1	-0-
							653	9									

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	29082	3	2790	9	Y	2536	2536	0			3
*01	28839	X	28839	-0-	-0-	-0-	26354	3	2485	9	Y	2259	2259	0			3
*02	28336	X	22858	-0-	-5478	-0-	21298	3	1560	9	Y	1418	1417	0			4
03	31372	X	27008	-0-	-4364	-0-	24883	3	2125	9	Y	1932	1779	0			157
04	30360	X	25898	-0-	-4462	-0-	23871	3	2027	9	Y	1843	1843	0	113	1	44
05	31372	X	25035	-0-	-6337	-0-	23035	3	2000	9	Y	1818	1818	0			44
*06	28230	X	20186	-0-	-8044	-0-	18877	3	1309	9	Y	1190	1153	0	34	1	47
07	28055	X	20711	-0-	-7344	-0-	19453	3	1258	9	Y	1144	1144	0			47
*08	28055	X	20748	-0-	-7307	-0-	19316	3	1432	9	Y	1302	1237	0	96	1	16
09	27150	X	21407	-0-	-5743	-0-	20116	3	1291	9	Y	1174	1047	0	126	1	17

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	24707	X	24644	-0-	-63	-0-	22014	3	2630	9	Y	2391	2391	0			24
*01	23994	X	23482	-0-	-512	-0-	20899	3	2583	9	Y	2348	2348	0			24
*02	21028	X	18473	-0-	-2555	-0-	17004	3	1469	9	Y	1335	1334	0			25
03	24304	X	22366	-0-	-1938	-0-	20569	3	1797	9	Y	1634	1508	0			151
04	23520	X	21329	-0-	-2191	-0-	19629	3	1700	9	Y	1545	1545	0	109	1	42
05	24304	X	20880	-0-	-3424	-0-	19213	3	1667	9	Y	1515	1515	0			42
*06	22800	X	17471	-0-	-5329	-0-	16340	3	1131	9	Y	1028	995	0	33	1	42
07	23157	X	17693	-0-	-5464	-0-	16671	3	1022	9	Y	929	929	0			42
*08	23157	X	18048	-0-	-5109	-0-	16867	3	1181	9	Y	1074	1018	0	84	1	14
09	22410	X	18606	-0-	-3804	-0-	17455	3	1151	9	Y	1046	945	0	102	1	13

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6427	-0-	-4578	-0-	5358	3	1069	9	Y	972	972	0			35
*01	11005	X	7819	-0-	-3186	-0-	6354	3	1465	9	Y	1332	1332	0			35
*02	9940	X	6750	-0-	-3190	-0-	5657	3	1093	9	Y	994	994	0			35
03	10509	X	6763	-0-	-3746	-0-	5566	3	1197	9	Y	1088	1088	0			35
04	7200	X	6749	-0-	-451	-0-	5311	3	1438	9	Y	1307	1252	0	62	1	28
05	7440	X	5680	-0-	-1760	-0-	4595	3	1085	9	Y	986	985	0	7	1	22
*06	7200	X	319	-0-	-6881	-0-	212	3	107	9	Y	97	97	0			22
07	20104	X	20104	-0-	-0-	-0-	19007	3	1097	9	Y	997	997	0	18	1	4
*08	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	16896	3	1049	9	Y	954	954	0			4
*09	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	15743	3	869	9	Y	790	790	0			4

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 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	11718	X	6386	-0-	-5332	-0-	5412	3	974	9	Y	885	884	0			36
*01	11718	X	7613	-0-	-4105	-0-	6303	3	1310	9	Y	1191	1191	0			36
*02	10584	X	6450	-0-	-4134	-0-	5450	3	1000	9	Y	909	909	0			36
03	11253	X	6817	-0-	-4436	-0-	5519	3	1298	9	Y	1180	1180	0			36
04	8070	X	7598	-0-	-472	-0-	6054	3	1544	9	Y	1404	1296	0	88	1	56
05	7285	X	6982	-0-	-303	-0-	4721	3	2261	9	Y	2055	2055	0	13	1	43
*06	7050	X	322	-0-	-6728	-0-	230	3	92	9	Y	84	84	0			43
07	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	17145	3	1201	9	Y	1092	1092	0	35	1	8
*08	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	15768	3	1202	9	Y	1093	1093	0			8
*09	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	12850	3	910	9	Y	827	827	0			8

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	24294	3	2606	9	Y	2369	2369	0			24
*01	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	22530	3	2576	9	Y	2342	2342	0			24
*02	23660	X	18580	-0-	-5080	-0-	17025	3	1555	9	Y	1414	1413	0			25
03	26381	X	23622	-0-	-2759	-0-	21907	3	1715	9	Y	1559	1425	0			159
04	25530	X	22871	-0-	-2659	-0-	21251	3	1620	9	Y	1473	1473	0	115	1	44
05	26381	X	21798	-0-	-4583	-0-	20179	3	1619	9	Y	1472	1472	0			44
*06	24360	X	18250	-0-	-6110	-0-	17102	3	1148	9	Y	1044	1010	0	34	1	44
07	24676	X	18382	-0-	-6294	-0-	17264	3	1118	9	Y	1016	1016	0			44
*08	24676	X	19486	-0-	-5190	-0-	18440	3	1046	9	Y	951	889	0	90	1	16
09	23880	X	19639	-0-	-4241	-0-	18601	3	1038	9	Y	944	832	0	113	1	15

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	21048	3	1735	9	Y	1577	1577	0			19
*01	22008	X	22008	-0-	-0-	-0-	20294	3	1714	9	Y	1558	1558	0			19
*02	19712	X	18320	-0-	-1392	-0-	17362	3	958	9	Y	871	870	0			20
03	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	21978	3	1603	9	Y	1457	1322	0			155
04	21870	X	21138	-0-	-732	-0-	19579	3	1559	9	Y	1417	1417	0	112	1	43
05	22599	X	20429	-0-	-2170	-0-	18910	3	1519	9	Y	1381	1381	0			43
*06	22410	X	16407	-0-	-6003	-0-	15383	3	1024	9	Y	931	901	0	33	1	40
07	23157	X	16216	-0-	-6941	-0-	15206	3	1010	9	Y	918	918	0			40
*08	23157	X	17872	-0-	-5285	-0-	16854	3	1018	9	Y	925	868	0	83	1	14
09	22020	X	17687	-0-	-4333	-0-	16688	3	999	9	Y	908	805	0	103	1	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	24077	3	2121	9	Y	1928	1928	0			21
*01	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	22980	3	2140	9	Y	1945	1945	0			21
*02	21896	X	18690	-0-	-3206	-0-	17287	3	1403	9	Y	1275	1275	0			21
03	25947	X	23164	-0-	-2783	-0-	21103	3	2061	9	Y	1874	1744	0			151
04	25110	X	21686	-0-	-3424	-0-	19586	3	2100	9	Y	1909	1909	0	109	1	42
05	25947	X	21934	-0-	-4013	-0-	19853	3	2081	9	Y	1892	1892	0			42
*06	24330	X	17641	-0-	-6689	-0-	16154	3	1487	9	Y	1352	1319	0	33	1	42
07	23560	X	15596	-0-	-7964	-0-	14185	3	1411	9	Y	1283	1283	0			42
*08	23560	X	17989	-0-	-5571	-0-	16632	3	1357	9	Y	1234	1180	0	82	1	14
09	22800	X	20384	-0-	-2416	-0-	19097	3	1287	9	Y	1170	1055	0	114	1	15

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

*12	103682	X	103682	-0-	-0-	-0-	1914	1	101378	3	Y	354	356	1			39
							1	4	389	9							
*01	107942	X	98968	-0-	-8974	-0-	1971	1	96564	3	Y	393	402	1			30
							1	4	432	9							
*02	97496	X	84369	-0-	-13127	-0-	1630	1	82339	3	Y	364	310	1			84
							400	9									
03	107942	X	89433	-0-	-18509	-0-	1958	1	87141	3	Y	304	363	1			25
							334	9									
04	101430	X	83251	-0-	-18179	-0-	1710	1	81287	3	Y	231	211	1			45
							254	9									
05	103695	X	81084	-0-	-22611	-0-	1394	1	79444	3	Y	221	209	1			57
							3	4	243	9							
*06	95790	X	82329	-0-	-13461	-0-	1469	1	80848	3	Y	11	64	1			4
							12	9									
07	93403	X	85063	-0-	-8340	-0-	1453	1	83610	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	89435	X	86648	-0-	-2787	-0-	1393	1	85173	3	Y	73	57	1			16
							2	4	80	9							
09	83310	X	60677	-0-	-22633	-0-	1122	1	59466	3	Y	81	70	1			27
							89	9									

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

*12	95077	X	77050	-0-	-18027	-0-	1406	1	74308	3	Y	1214	1214	0			17
							1	4	1335	9							
*01	89001	X	77926	-0-	-11075	-0-	1529	1	74925	3	Y	1338	1338	0			17
							1472	9									
*02	78092	X	17043	-0-	-61049	-0-	301	1	16354	3	Y	353	353	0			17
							388	9									
03	86397	X	1184	-0-	-85213	-0-	24	1	1086	3	Y	67	67	0			17
							74	9									
04	77610	X	30	-0-	-77580	-0-	24	3	6	9	Y	5	5	0			17
05	77810	X	77	-0-	-77733	-0-	1	1	75	3	Y	1	1	0			17
							1	9									
*06	75300	X	4786	-0-	-70514	-0-	81	1	4533	3	Y	45	45	0			17
							122	4	50	9							
07	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	352	1	21183	3	Y	372	372	0			17
							59	4	409	9							
*08	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	328	1	20607	3	Y	431	431	0			17
							474	9									
*09	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	382	1	20229	3	Y	526	526	0			17
							579	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	66092	X	65645	-0-	-447	-0-	1218	1	64252	3	Y	158	159	1		17
							1	4	174	9						
*01	76539	X	66465	-0-	-10074	-0-	1326	1	64952	3	Y	170	174	1		13
							187	9								
*02	69132	X	57800	-0-	-11332	-0-	1119	1	56506	3	Y	159	135	1		37
							175	9								
03	76539	X	57338	-0-	-19201	-0-	1257	1	55926	3	Y	141	166	1		12
							155	9								
04	70980	X	69932	-0-	-1048	-0-	1458	1	68374	3	Y	91	85	1		18
							100	9								
05	66464	X	56371	-0-	-10093	-0-	972	1	55310	3	Y	78	76	1		20
							3	4	86	9						
*06	64320	X	55189	-0-	-9131	-0-	986	1	54104	3	Y	90	76	1		34
							99	9								
07	72323	X	53050	-0-	-19273	-0-	897	1	52032	3	Y	110	118	1		26
							121	9								
*08	72323	X	47263	-0-	-25060	-0-	755	1	46421	3	Y	78	87	1		17
							1	4	86	9						
09	69990	X	32508	-0-	-37482	-0-	598	1	31635	3	Y	90	77	1		30
							176	4	99	9						

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	74121	X	71716	-0-	-2405	-0-	1326	1	70196	3	Y	175	177	1		19
							1	4	193	9						
*01	83359	X	70394	-0-	-12965	-0-	1404	1	68790	3	Y	182	187	1		14
							200	9								
*02	75292	X	61009	-0-	-14283	-0-	1181	1	59644	3	Y	167	142	1		39
							184	9								
03	83359	X	64582	-0-	-18777	-0-	1416	1	63002	3	Y	149	176	1		12
							164	9								
04	75570	X	54004	-0-	-21566	-0-	1114	1	52747	3	Y	130	117	1		25
							143	9								
05	71734	X	70746	-0-	-988	-0-	1206	1	69449	3	Y	81	85	1		21
							2	4	89	9						
*06	68130	X	68060	-0-	-70	-0-	1216	1	66842	3	Y	2	22	1		1
							2	9								
07	67549	X	61473	-0-	-6076	-0-	1048	1	60421	3	Y	4	4	1		1
							4	9								
*08	70742	X	62101	-0-	-8641	-0-	998	1	61073	3	Y	26	21	1		6
							1	4	29	9						
09	68460	X	45404	-0-	-23056	-0-	849	1	44522	3	Y	30	26	1		10
							33	9								

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	72868	X	72868	-0-	-0-	-0-	1347	1	71297	3	Y	203	202	1			22
							1	4	223	9							
*01	89311	X	71324	-0-	-17987	-0-	1422	1	69669	3	Y	212	218	1			16
							233	9									
*02	80668	X	62370	-0-	-18298	-0-	1207	1	60969	3	Y	176	151	1			41
							194	9									
03	89311	X	66775	-0-	-22536	-0-	1464	1	65137	3	Y	158	186	1			13
							174	9									
04	80790	X	59855	-0-	-20935	-0-	1232	1	58490	3	Y	121	111	1			23
							133	9									
05	85136	X	85136	-0-	-0-	-0-	1445	1	83621	3	Y	62	69	1			16
							2	4	68	9							
*06	89259	X	89259	-0-	-0-	-0-	1592	1	87665	3	Y	2	17	1			1
							2	9									
07	75048	X	75048	-0-	-0-	-0-	1279	1	73769	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	85126	X	68228	-0-	-16898	-0-	1101	1	67102	3	Y	22	17	1			5
							1	4	24	9							
09	89250	X	44131	-0-	-45119	-0-	821	1	43275	3	Y	32	26	1			11
							35	9									

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	73742	X	73742	-0-	-0-	-0-	1363	1	72126	3	Y	229	230	1			25
							1	4	252	9							
*01	84475	X	71895	-0-	-12580	-0-	1433	1	70205	3	Y	234	241	1			18
							257	9									
*02	76300	X	63028	-0-	-13272	-0-	1219	1	61575	3	Y	213	182	1			49
							234	9									
03	84475	X	66827	-0-	-17648	-0-	1464	1	65152	3	Y	192	225	1			16
							211	9									
04	76590	X	56242	-0-	-20348	-0-	1158	1	54893	3	Y	174	156	1			34
							191	9									
05	76802	X	76802	-0-	-0-	-0-	1306	1	75380	3	Y	104	111	1			27
							2	4	114	9							
*06	78005	X	78005	-0-	-0-	-0-	1393	1	76604	3	Y	7	31	1			3
							8	9									
07	69781	X	67239	-0-	-2542	-0-	1147	1	66080	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*08	76787	X	67012	-0-	-9775	-0-	1078	1	65900	3	Y	30	26	1			7
							1	4	33	9							
09	78000	X	48195	-0-	-29805	-0-	899	1	47256	3	Y	36	31	1			12
							40	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	53971	X	43975	-0-		-9996		-0-		476	1	43372	3	Y	115	23	0	85	1	24
										127	9									
*01	53971	X	50703	-0-		-3268		-0-		510	1	49901	3	Y	265	31	0	189	1	69
										292	9									
*02	48748	X	27982	-0-		-20766		-0-		409	1	27385	3	Y	171	27	0	40	1	173
										188	9									
03	44082	X	15480	-0-		-28602		-0-		622	1	14610	3	Y	225	22	0	94	1	282
										248	9									
04	49050	X	43423	-0-		-5627		-0-		536	1	42667	3	Y	200	6	0	296	1	180
										220	9									
05	50685	X	19626	-0-		-31059		-0-		393	1	19031	3	Y	184	10	0	233	1	121
										202	9									
*06	49050	X	29709	-0-		-19341		-0-		393	1	28995	3	Y	292	103	1			310
										321	9									
07	44950	X	22070	-0-		-22880		-0-		368	1	21407	3	Y	268	310	1			268
										295	9									
*08	44950	X	22637	-0-		-22313		-0-		363	1	22179	3	Y	85	2	0	77	1	274
										1	4	94	9							
09	43500	X	22416	-0-		-21084		-0-		408	1	21663	3	Y	308	164	1			418
										6	4	339	9							

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	104005	X	83112	-0-		-20893		-0-		1501	1	79451	3	Y	1963	1963	0			26
										1	4	2159	9							
*01	91946	X	84125	-0-		-7821		-0-		1635	1	80170	3	Y	2109	2109	0			26
										2320	9									
*02	83048	X	67495	-0-		-15553		-0-		1275	1	64559	3	Y	1510	1510	0			26
										1661	9									
03	89776	X	84658	-0-		-5118		-0-		1820	1	80972	3	Y	1696	1696	0			26
										1866	9									
04	84330	X	80534	-0-		-3796		-0-		1621	1	76919	3	Y	1813	1813	0			26
										1994	9									
05	83979	X	80290	-0-		-3689		-0-		1351	1	75774	3	Y	2875	2875	0			26
										2	4	3163	9							
*06	81840	X	73282	-0-		-8558		-0-		1239	1	70606	3	Y	1306	1306	0			26
										1437	9									
07	84568	X	67808	-0-		-16760		-0-		1077	1	65337	3	Y	1267	1267	0			26
										1394	9									
*08	84568	X	70159	-0-		-14409		-0-		1061	1	67523	3	Y	1430	1430	0			26
										2	4	1573	9							
09	81720	X	60059	-0-		-21661		-0-		1066	1	57067	3	Y	1751	1751	0			26
										1926	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	103478	X	83008	-0-	-20470	-0-	1510	1	79760	3	Y	1579	1579	0	22
							1	4	1737	9					
*01	96565	X	85519	-0-	-11046	-0-	1671	1	81892	3	Y	1777	1777	0	22
							1	4	1955	9					
*02	83440	X	22378	-0-	-61062	-0-	395	1	21421	3	Y	511	511	0	22
							562	9							
03	92380	X	17802	-0-	-74578	-0-	379	1	17049	3	Y	340	340	0	22
							374	9							
04	111765	X	111765	-0-	-0-	-0-	2284	1	107928	3	Y	1412	1412	0	22
							1553	9							
05	98819	X	98819	-0-	-0-	-0-	1687	1	94665	3	Y	2240	2240	0	22
							3	4	2464	9					
*06	86167	X	86167	-0-	-0-	-0-	1493	1	83479	3	Y	1086	1086	0	22
							1195	9							
07	114638	X	75273	-0-	-39365	-0-	1225	1	72983	3	Y	968	968	0	22
							1065	9							
*08	114638	X	81099	-0-	-33539	-0-	1263	1	78594	3	Y	1127	1127	0	22
							2	4	1240	9					
09	110940	X	65773	-0-	-45167	-0-	1186	1	63523	3	Y	967	967	0	22
							1064	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	EOM BALANCE
*12	119536	X	92100	-0-	-27436	-0-	1658	1	87643	3	Y	2544	2544	0	33
							1	4	2798	9					
*01	101618	X	93227	-0-	-8391	-0-	1804	1	88374	3	Y	2771	2771	0	33
							1	4	3048	9					
*02	91784	X	81133	-0-	-10651	-0-	1531	1	77325	3	Y	2070	2070	0	33
							2277	9							
03	101618	X	88043	-0-	-13575	-0-	1883	1	83796	3	Y	2149	2149	0	33
							2364	9							
04	91650	X	83839	-0-	-7811	-0-	1676	1	79609	3	Y	2322	2322	0	33
							2554	9							
05	93000	X	87674	-0-	-5326	-0-	1461	1	82158	3	Y	3684	3684	0	33
							3	4	4052	9					
*06	90000	X	78206	-0-	-11794	-0-	1321	1	74551	3	Y	2122	2122	0	33
							2334	9							
07	89652	X	75128	-0-	-14524	-0-	1193	1	71645	3	Y	2082	2082	0	33
							2290	9							
*08	88133	X	78523	-0-	-9610	-0-	1194	1	74822	3	Y	2277	2277	0	33
							2	4	2505	9					
09	85290	X	64422	-0-	-20868	-0-	1138	1	61319	3	Y	1786	1786	0	33
							1965	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	67425	X	46955	-0-	-20470	-0-	864	1	45718	3	Y	339	343	1			37
							373	9									
*01	67425	X	28065	-0-	-39360	-0-	559	1	27271	3	Y	214	235	1			16
							235	9									
*02	60900	X	36452	-0-	-24448	-0-	701	1	35409	3	Y	311	255	1			72
							342	9									
03	55738	X	35039	-0-	-20699	-0-	764	1	33985	3	Y	264	314	1			22
							290	9									
04	50580	X	33714	-0-	-16866	-0-	693	1	32744	3	Y	252	225	1			49
							277	9									
05	46965	X	29206	-0-	-17759	-0-	514	1	28478	3	Y	194	193	1			50
							1	4	213	9							
*06	39060	X	30651	-0-	-8409	-0-	543	1	29851	3	Y	234	196	1			88
							257	9									
07	40362	X	27973	-0-	-12389	-0-	468	1	27206	3	Y	234	267	1			55
							42	4	257	9							
*08	35030	X	20446	-0-	-14584	-0-	324	1	19981	3	Y	128	155	1			28
							141	9									
09	33750	X	18304	-0-	-15446	-0-	342	1	17883	3	Y	72	76	1			24
							79	9									

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	116033	X	106203	-0-	-9830	-0-	1944	1	101639	3	Y	2381	2381	0			26
							1	4	2619	9							
*01	136865	X	114410	-0-	-22455	-0-	2230	1	109262	3	Y	2652	2652	0			26
							1	4	2917	9							
*02	123620	X	97198	-0-	-26422	-0-	1847	1	93206	3	Y	1950	1950	0			26
							2145	9									
03	136865	X	108322	-0-	-28543	-0-	2333	1	103803	3	Y	1987	1987	0			26
							2186	9									
04	111900	X	100408	-0-	-11492	-0-	2024	1	96095	3	Y	2081	2081	0			26
							2289	9									
05	114142	X	101679	-0-	-12463	-0-	1715	1	96331	3	Y	3300	3300	0			26
							3	4	3630	9							
*06	110460	X	92116	-0-	-18344	-0-	1578	1	88591	3	Y	1770	1770	0			26
							1947	9									
07	108407	X	81416	-0-	-26991	-0-	1311	1	78288	3	Y	1652	1652	0			26
							1817	9									
*08	108407	X	97239	-0-	-11168	-0-	1506	1	93764	3	Y	1787	1787	0			26
							3	4	1966	9							
09	101850	X	73163	-0-	-28687	-0-	1310	1	70427	3	Y	1296	1296	0			26
							1426	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	69387	X	69387	-0-	-0-	-0-	1294	1	67538	3	Y	504	506	1		55
							1	4	554	9						
*01	74369	X	73305	-0-	-1064	-0-	1453	1	71286	3	Y	514	530	1		39
							1	4	565	9						
*02	67172	X	58045	-0-	-9127	-0-	1113	1	56461	3	Y	428	368	1		99
							471	9								
03	74369	X	68592	-0-	-5777	-0-	1495	1	66505	3	Y	538	592	1		45
							592	9								
04	78169	X	78169	-0-	-0-	-0-	1610	1	76036	3	Y	475	428	1		92
							523	9								
05	73315	X	64918	-0-	-8397	-0-	1113	1	63426	3	Y	342	346	1		88
							3	4	376	9						
*06	70950	X	64424	-0-	-6526	-0-	1144	1	62851	3	Y	390	331	1		147
							429	9								
07	80848	X	64072	-0-	-16776	-0-	1083	1	62410	3	Y	526	548	1		125
							579	9								
*08	80848	X	63843	-0-	-17005	-0-	1020	1	62397	3	Y	386	426	1		85
							1	4	425	9						
09	78240	X	49189	-0-	-29051	-0-	914	1	48073	3	Y	184	207	1		62
							202	9								

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	34937	X	29876	-0-	-5061	-0-	486	1	25811	3	Y	3254	3254	0		-0-
							3579	9								
*01	32922	X	28225	-0-	-4697	-0-	471	1	23105	3	Y	4226	4171	0		55
							4649	9								
*02	29736	X	25169	-0-	-4567	-0-	416	1	21025	3	Y	3389	3389	0		55
							3728	9								
03	31682	X	25470	-0-	-6212	-0-	479	1	21295	3	Y	3360	3360	0		55
							3696	9								
04	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	488	1	23180	3	Y	7034	7034	0		55
							7737	9								
05	32972	X	32972	-0-	-0-	-0-	359	1	20311	3	Y	11184	11157	0	82 1	-0-
							12302	9								
*06	30403	X	30403	-0-	-0-	-0-	339	1	22654	3	Y	6736	6736	0		-0-
							7410	9								
07	30845	X	26411	-0-	-4434	-0-	284	1	19494	3	Y	6030	6030	0		-0-
							6633	9								
*08	32984	X	23517	-0-	-9467	-0-	244	1	17589	3	Y	5167	5167	0		-0-
							5684	9								
09	31920	X	24279	-0-	-7641	-0-	309	1	16401	3	Y	6881	6881	0		-0-
							7569	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	28272	X	27398	-0-		-874		-0-	434	1	22996	3	Y	3607	3607	0			-0-
									3968	9									
*01	28272	X	26371	-0-		-1901		-0-	446	1	21864	3	Y	3692	3618	0			74
									4061	9									
*02	25536	X	21583	-0-		-3953		-0-	365	1	18464	3	Y	2504	2504	0			74
									2754	9									
03	28272	X	22482	-0-		-5790		-0-	432	1	19215	3	Y	2577	2577	0			74
									2835	9									
04	28003	X	28003	-0-		-0-		-0-	440	1	20915	3	Y	6044	6044	0			74
									6648	9									
05	33063	X	33063	-0-		-0-		-0-	393	1	22109	3	Y	9600	9588	0	86	1	-0-
									1	4	10560	9							
*06	26685	X	26685	-0-		-0-		-0-	398	1	23471	3	Y	2560	2560	0			-0-
									2816	9									
07	26970	X	22440	-0-		-4530		-0-	324	1	19784	3	Y	2120	2120	0			-0-
									2332	9									
*08	28272	X	24915	-0-		-3357		-0-	346	1	22366	3	Y	2003	2003	0			-0-
									2203	9									
09	27360	X	21831	-0-		-5529		-0-	363	1	19266	3	Y	2002	2002	0			-0-
									2202	9									

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

*12	133300	X	114874	-0-		-18426		-0-	2124	1	112471	3	Y	253	94	0	163	1	19
									1	4	278	9							
*01	125922	X	111105	-0-		-14817		-0-	2217	1	108606	3	Y	255	118	0	135	1	21
									1	4	281	9							
*02	114072	X	98365	-0-		-15707		-0-	1907	1	96241	3	Y	197	101	0	95	1	22
									217	9									
03	126294	X	100512	-0-		-25782		-0-	2205	1	98142	3	Y	150	58	0	69	1	45
									165	9									
04	122220	X	92790	-0-		-29430		-0-	1907	1	90774	3	Y	99	16	0	101	1	27
									109	9									
05	114855	X	100776	-0-		-14079		-0-	1756	1	98944	3	Y	65	8	0	75	1	9
									4	4	72	9							
*06	107490	X	82100	-0-		-25390		-0-	1465	1	80560	3	Y	68	37	1			40
									75	9									
07	108872	X	78074	-0-		-30798		-0-	1335	1	76685	3	Y	49	55	1			34
									54	9									
*08	100781	X	74915	-0-		-25866		-0-	1205	1	73656	3	Y	47	2	0	57	1	22
									2	4	52	9							
09	97530	X	59479	-0-		-38051		-0-	1110	1	58312	3	Y	52	40	1			34
									57	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	26715	-0-	-2580	-0-	420	1	22291	3	Y	3640	3640	0			-0-
							4004	9									
*01	26970	X	25997	-0-	-973	-0-	431	1	21165	3	Y	4001	3944	0			57
							4401	9									
*02	25620	X	22695	-0-	-2925	-0-	376	1	19039	3	Y	2982	2982	0			57
							3280	9									
03	28365	X	24128	-0-	-4237	-0-	447	1	19822	3	Y	3508	3508	0			57
							3859	9									
04	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	482	1	22941	3	Y	3265	3265	0			57
							3592	9									
05	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	408	1	22915	3	Y	5191	5179	0	69	1	-0-
							1	4	5710	9							
*06	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	408	1	24043	3	Y	2353	2353	0			-0-
							2588	9									
07	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	333	1	20499	3	Y	2243	2243	0			-0-
							2467	9									
*08	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	347	1	22808	3	Y	2379	2379	0			-0-
							2617	9									
09	22320	X	22176	-0-	-144	-0-	365	1	19343	3	Y	2244	2244	0			-0-
							2468	9									

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

*12	29574	X	26395	-0-	-3179	-0-	820	1	25028	3	Y	497	38	0	430	1	119
							547	9									
*01	28923	X	26426	-0-	-2497	-0-	1020	1	24962	3	Y	404	61	0	361	1	101
							444	9									
*02	26124	X	21450	-0-	-4674	-0-	532	1	20542	3	Y	342	38	0	59	1	346
							376	9									
03	28210	X	28190	-0-	-20	-0-	325	1	27722	3	Y	130	16	0	189	1	271
							143	9									
04	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	902	1	25360	3	Y	144	5	0	281	1	129
							158	9									
05	26443	X	22775	-0-	-3668	-0-	331	1	22231	3	Y	193	7	0	186	1	129
							1	4	212	9							
*06	27300	X	22150	-0-	-5150	-0-	530	1	21552	3	Y	62	110	1			81
							68	9									
07	28210	X	27933	-0-	-277	-0-	479	1	27368	3	Y	68	81	1			68
							11	4	75	9							
*08	28210	X	28179	-0-	-31	-0-	453	1	27718	3	Y	6	3	0	20	1	51
							1	4	7	9							
*09	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	539	1	28779	3	Y	26	31	1			46
							67	4	29	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
*12	137392	X	36784	-0-	-100608	-0-	665	1	35336	3	Y	712	34	0	705	1	81
							783	9									
*01	129766	X	94432	-0-	-35334	-0-	1857	1	91585	3	Y	900	91	0	768	1	122
							990	9									
*02	131656	X	116199	-0-	-15457	-0-	2242	1	113172	3	Y	713	116	0	583	1	136
							1	4	784	9							
03	145762	X	120967	-0-	-24795	-0-	2642	1	117590	3	Y	668	69	0	442	1	293
							735	9									
04	141060	X	106868	-0-	-34192	-0-	2192	1	104159	3	Y	470	19	0	596	1	148
							517	9									
05	128588	X	112954	-0-	-15634	-0-	1965	1	110414	3	Y	519	9	0	581	1	77
							4	4	571	9							
*06	124440	X	105242	-0-	-19198	-0-	1874	1	102999	3	Y	335	215	1			197
							369	9									
07	128588	X	108500	-0-	-20088	-0-	1848	1	106424	3	Y	207	262	1			142
							228	9									
*08	121024	X	97690	-0-	-23334	-0-	1571	1	95700	3	Y	378	3	0	332	1	185
							3	4	416	9							
09	109320	X	80071	-0-	-29249	-0-	1486	1	78157	3	Y	389	317	1			257
							428	9									

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
*12	165943	X	156478	-0-	-9465	-0-	2907	1	153171	3	Y	362	127	0	240	1	28
							2	4	398	9							
*01	165943	X	151177	-0-	-14766	-0-	3016	1	147752	3	Y	371	161	0	206	1	32
							1	4	408	9							
*02	149884	X	131845	-0-	-18039	-0-	2568	1	128949	3	Y	297	136	0	156	1	37
							1	4	327	9							
03	162192	X	159489	-0-	-2703	-0-	3500	1	155749	3	Y	218	87	0	104	1	64
							240	9									
04	157889	X	157889	-0-	-0-	-0-	3241	1	154529	3	Y	107	25	0	119	1	27
							1	4	118	9							
05	156426	X	138301	-0-	-18125	-0-	2459	1	135744	3	Y	84	40	0	64	1	7
							6	4	92	9							
*06	154410	X	146632	-0-	-7778	-0-	2617	1	143950	3	Y	59	31	1			35
							65	9									
07	161944	X	145440	-0-	-16504	-0-	2480	1	142921	3	Y	35	46	1			24
							39	9									
*08	161944	X	143515	-0-	-18429	-0-	2311	1	141151	3	Y	44	4	0	44	1	20
							5	4	48	9							
09	156720	X	150328	-0-	-6392	-0-	2786	1	147507	3	Y	31	30	1			21
							1	4	34	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	145700	X	141754	-0-	-3946	-0-	2624	1	138751	3	Y	343	115	0	235	1	27
							2	4	377	9							
*01	136586	X	129213	-0-	-7373	-0-	2578	1	126262	3	Y	338	139	0	196	1	30
							1	4	372	9							
*02	126280	X	120716	-0-	-5564	-0-	2345	1	118064	3	Y	278	124	0	149	1	35
							1	4	306	9							
03	144035	X	144035	-0-	-0-	-0-	3161	1	140650	3	Y	204	79	0	99	1	61
							224	9									
04	143220	X	143220	-0-	-0-	-0-	2941	1	140169	3	Y	99	23	0	112	1	25
							1	4	109	9							
05	152469	X	152469	-0-	-0-	-0-	2664	1	149685	3	Y	104	36	0	83	1	10
							6	4	114	9							
*06	139440	X	135604	-0-	-3836	-0-	2420	1	133115	3	Y	63	36	1			37
							69	9									
07	146940	X	137921	-0-	-9019	-0-	2351	1	135526	3	Y	40	49	1			28
							44	9									
*08	152458	X	130873	-0-	-21585	-0-	2105	1	128713	3	Y	46	4	0	49	1	21
							4	4	51	9							
09	147540	X	127922	-0-	-19618	-0-	2313	1	125576	3	Y	29	31	1			19
							1	4	32	9							

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31775	X	24723	-0-	-7052	-0-	402	1	21484	3	Y	2579	2487	0	104	1	11
							2837	9									
*01	25792	X	6191	-0-	-19601	-0-	100	1	4859	3	Y	1075	1075	0			11
							49	4	1183	9							
*02	28448	X	14614	-0-	-13834	-0-	247	1	12518	3	Y	1681	1681	0			11
							1849	9									
03	31496	X	18593	-0-	-12903	-0-	354	1	15738	3	Y	2274	2274	0			11
							2501	9									
04	30480	X	20132	-0-	-10348	-0-	356	1	16881	3	Y	2632	2632	0			11
							2895	9									
05	24614	X	21548	-0-	-3066	-0-	298	1	16658	3	Y	4174	4174	0			11
							1	4	4591	9							
*06	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	303	1	17196	3	Y	1366	1366	0			11
							1503	9									
07	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	347	1	20782	3	Y	2149	2149	0			11
							2364	9									
*08	22134	X	21785	-0-	-349	-0-	299	1	19086	3	Y	2181	2181	0			11
							1	4	2399	9							
09	21420	X	17696	-0-	-3724	-0-	293	1	15458	3	Y	1768	1768	0			11
							1945	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*12	24676	X	21268	-0-	-3408	-0-	332	1	17742	3	Y	2904	2798	0	127	1	13
							3194	9									
*01	22165	X	18309	-0-	-3856	-0-	303	1	14908	3	Y	2816	2816	0			13
							3098	9									
*02	23352	X	17386	-0-	-5966	-0-	286	1	14637	3	Y	2239	2239	0			13
							2463	9									
03	25854	X	20181	-0-	-5673	-0-	383	1	17007	3	Y	2537	2537	0			13
							2791	9									
04	25020	X	21047	-0-	-3973	-0-	369	1	17496	3	Y	2893	2893	0			13
							3182	9									
05	21111	X	19510	-0-	-1601	-0-	292	1	16270	3	Y	2679	2679	0			13
							1	4	2947	9							
*06	19380	X	19237	-0-	-143	-0-	279	1	16396	3	Y	2329	2329	0			13
							2562	9									
07	23281	X	21411	-0-	-1870	-0-	304	1	18434	3	Y	2430	2430	0			13
							2673	9									
*08	23281	X	19677	-0-	-3604	-0-	261	1	16918	3	Y	2270	2270	0			13
							1	4	2497	9							
09	22530	X	15308	-0-	-7222	-0-	248	1	13047	3	Y	1830	1830	0			13
							2013	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
*12	25544	X	24186	-0-	-1358	-0-	392	1	20815	3	Y	2708	2607	0	121	1	12
							2979	9									
*01	25761	X	20077	-0-	-5684	-0-	339	1	16683	3	Y	2777	2777	0			12
							3055	9									
*02	23464	X	19537	-0-	-3927	-0-	326	1	16641	3	Y	2336	2336	0			12
							2570	9									
03	25978	X	22806	-0-	-3172	-0-	434	1	19350	3	Y	2747	2747	0			12
							3022	9									
04	25140	X	21873	-0-	-3267	-0-	388	1	18404	3	Y	2801	2801	0			12
							3081	9									
05	23901	X	12764	-0-	-11137	-0-	177	1	10451	3	Y	1941	1941	0			12
							1	4	2135	9							
*06	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	310	1	18563	3	Y	2995	2995	0			12
							3295	9									
07	24645	X	23181	-0-	-1464	-0-	313	1	19383	3	Y	3168	3168	0			12
							3485	9									
*08	24645	X	21716	-0-	-2929	-0-	277	1	18227	3	Y	2919	2919	0			12
							1	4	3211	9							
09	23850	X	16430	-0-	-7420	-0-	264	1	13864	3	Y	2093	2093	0			12
							2302	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
*12	21266	X	20032	-0-	-1234	-0-	322	1	17141	3	Y	2335	2248	0	98	1	10
							2569	9									
*01	18445	X	17667	-0-	-778	-0-	304	1	14878	3	Y	2259	2259	0			10
							2485	9									
*02	21028	X	16831	-0-	-4197	-0-	285	1	14468	3	Y	1889	1889	0			10
							2078	9									
03	23281	X	19494	-0-	-3787	-0-	378	1	16847	3	Y	2063	2063	0			10
							2269	9									
04	22530	X	19291	-0-	-3239	-0-	344	1	16274	3	Y	2430	2430	0			10
							2673	9									
05	19840	X	16958	-0-	-2882	-0-	253	1	14168	3	Y	2306	2306	0			10
							2537	9									
*06	18810	X	16803	-0-	-2007	-0-	254	1	14451	3	Y	1907	1907	0			10
							2098	9									
07	21080	X	14903	-0-	-6177	-0-	210	1	12561	3	Y	1938	1938	0			10
							2132	9									
*08	21080	X	16524	-0-	-4556	-0-	220	1	13948	3	Y	2141	2141	0			10
							1	4	2355	9							
09	20400	X	15223	-0-	-5177	-0-	252	1	13292	3	Y	1526	1526	0			10
							1679	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

*12	110825	X	91047	-0-	-19778	-0-	1685	1	89212	3	Y	135	195	1			85
							1	4	149	9							
*01	94891	X	86805	-0-	-8086	-0-	1730	1	84762	3	Y	284	263	1			106
							1	4	312	9							
*02	88620	X	75394	-0-	-13226	-0-	1461	1	73824	3	Y	99	154	1			51
							109	9									
03	98115	X	80432	-0-	-17683	-0-	1764	1	78486	3	Y	165	71	1			145
							182	9									
04	94950	X	83302	-0-	-11648	-0-	1702	1	81497	3	Y	94	81	1			158
							103	9									
05	91047	X	82574	-0-	-8473	-0-	1424	1	81142	3	Y	4	151	1			11
							4	4	4	9							
*06	84000	X	76515	-0-	-7485	-0-	1366	1	75148	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
07	86149	X	63107	-0-	-23042	-0-	1074	1	62031	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
*08	86149	X	63805	-0-	-22344	-0-	1028	1	62772	3	Y	4	3	1			7
							1	4	4	9							
09	83370	X	63438	-0-	-19932	-0-	1182	1	62248	3	Y	7	3	1			11
							8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	102889	X	83665	-0-	-19224	-0-	1549	1	81975	3	Y	127	189	1		79
							1	4	140	9						
*01	99634	X	81127	-0-	-18507	-0-	1617	1	79219	3	Y	264	245	1		98
							1	4	290	9						
*02	85456	X	70752	-0-	-14704	-0-	1373	1	69265	3	Y	104	149	1		53
							114	9								
03	87482	X	75387	-0-	-12095	-0-	1652	1	73530	3	Y	186	75	1		164
							205	9								
04	84660	X	77004	-0-	-7656	-0-	1571	1	75306	3	Y	115	92	1		187
							127	9								
05	83669	X	71963	-0-	-11706	-0-	1244	1	70662	3	Y	49	179	1		57
							3	4	54	9						
*06	78510	X	54686	-0-	-23824	-0-	970	1	53563	3	Y	139	35	1		161
							153	9								
07	79639	X	52470	-0-	-27169	-0-	886	1	51065	3	Y	107	42	1		226
							401	4	118	9						
*08	79639	X	61944	-0-	-17695	-0-	989	1	60859	3	Y	86	139	1		173
							1	4	95	9						
09	77070	X	62049	-0-	-15021	-0-	1149	1	60835	3	Y	59	68	1		164
							65	9								

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	102672	X	68669	-0-	-34003	-0-	1254	1	67305	3	Y	99	179	1		62
							1	4	109	9						
*01	98270	X	79304	-0-	-18966	-0-	1583	1	77602	3	Y	108	130	1		40
							119	9								
*02	87696	X	71589	-0-	-16107	-0-	1391	1	70111	3	Y	79	79	1		40
							87	9								
03	91636	X	73635	-0-	-18001	-0-	1617	1	71911	3	Y	97	52	1		85
							107	9								
04	105505	X	105505	-0-	-0-	-0-	2159	1	103278	3	Y	62	47	1		100
							68	9								
05	102125	X	102125	-0-	-0-	-0-	1762	1	100280	3	Y	72	96	1		76
							4	4	79	9						
*06	79469	X	79469	-0-	-0-	-0-	1421	1	77907	3	Y	128	47	1		157
							141	9								
07	109120	X	69101	-0-	-40019	-0-	1165	1	67640	3	Y	93	41	1		209
							194	4	102	9						
*08	109120	X	73877	-0-	-35243	-0-	1176	1	72647	3	Y	48	128	1		129
							1	4	53	9						
09	105600	X	59408	-0-	-46192	-0-	1102	1	58200	3	Y	26	50	1		105
							77	4	29	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	93744	X	79804	-0-	-13940	-0-	1483	1	78320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	93868	X	79931	-0-	-13937	-0-	1600	1	78324	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*02	83580	X	70321	-0-	-13259	-0-	1369	1	68937	3	Y	14	8	1			8
							15	9									
03	86769	X	80315	-0-	-6454	-0-	1765	1	78550	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	80580	X	74984	-0-	-5596	-0-	1549	1	73435	3	Y	-0-					-0-
05	84083	X	84083	-0-	-0-	-0-	1435	1	82635	3	Y	9	3	1			6
							3	4	10	9							
*06	88941	X	88941	-0-	-0-	-0-	1587	1	87351	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	80321	X	75785	-0-	-4536	-0-	1290	1	74494	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	84072	X	74160	-0-	-9912	-0-	1194	1	72964	3	Y	1	2	1			1
							1	4	1	9							
09	88950	X	70556	-0-	-18394	-0-	1315	1	69234	3	Y	6					7
							7	9									

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	103633	X	86283	-0-	-17350	-0-	1595	1	84420	3	Y	243	208	1			70
							1	4	267	9							
*01	103788	X	82401	-0-	-21387	-0-	1644	1	80533	3	Y	203	210	1			63
							1	4	223	9							
*02	86492	X	71908	-0-	-14584	-0-	1395	1	70305	3	Y	189	147	1			105
							208	9									
03	92876	X	77247	-0-	-15629	-0-	1693	1	75331	3	Y	203	207	1			101
							223	9									
04	86790	X	72424	-0-	-14366	-0-	1494	1	70783	3	Y	134	175	1			60
							147	9									
05	86304	X	78948	-0-	-7356	-0-	1346	1	77494	3	Y	95	93	1			62
							3	4	105	9							
*06	79740	X	79465	-0-	-275	-0-	1416	1	77955	3	Y	85	68	1			79
							94	9									
07	79608	X	70220	-0-	-9388	-0-	1196	1	68966	3	Y	53	47	1			85
							58	9									
*08	78957	X	64843	-0-	-14114	-0-	1040	1	63691	3	Y	101	73	1			113
							1	4	111	9							
09	79470	X	62103	-0-	-17367	-0-	1156	1	60885	3	Y	56	86	1			83
							62	9									

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	92256	X	77061	-0-	-15195	-0-	1424	1	75394	3	Y	220	189	1			63
							1	4	242	9							
*01	92380	X	73407	-0-	-18973	-0-	1465	1	71741	3	Y	183	190	1			56
							201	9									
*02	78540	X	68995	-0-	-9545	-0-	1337	1	67452	3	Y	187	139	1			104
							206	9									
03	84909	X	70816	-0-	-14093	-0-	1549	1	69047	3	Y	200	204	1			100
							220	9									
04	78660	X	68601	-0-	-10059	-0-	1414	1	67038	3	Y	135	175	1			60
							149	9									
05	77066	X	72991	-0-	-4075	-0-	1247	1	71616	3	Y	114	100	1			74
							3	4	125	9							
*06	73920	X	70399	-0-	-3521	-0-	1255	1	69045	3	Y	90	81	1			83
							99	9									
07	76384	X	63321	-0-	-13063	-0-	1077	1	62193	3	Y	46	50	1			79
							51	9									
*08	73005	X	60806	-0-	-12199	-0-	978	1	59791	3	Y	33	68	1			44
							1	4	36	9							
09	70650	X	58899	-0-	-11751	-0-	1095	1	57735	3	Y	63	33	1			74
							69	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	102362	X	89295	-0-		-13067		-0-	1643	1	86970	3	Y	619	537	1			178
									1	4	681	9							
*01	102517	X	87454	-0-		-15063		-0-	1739	1	85179	3	Y	486	514	1			150
									1	4	535	9							
*02	89236	X	76125	-0-		-13111		-0-	1467	1	74076	3	Y	529	385	1			294
									582	9									
03	95852	X	82182	-0-		-13670		-0-	1794	1	79807	3	Y	528	559	1			263
									581	9									
04	90120	X	75993	-0-		-14127		-0-	1562	1	74014	3	Y	379	473	1			169
									417	9									
05	89311	X	84786	-0-		-4525		-0-	1443	1	83007	3	Y	303	274	1			198
									3	4	333	9							
*06	88768	X	88768	-0-		-0-		-0-	1579	1	86913	3	Y	251	216	1			233
									276	9									
07	84289	X	77551	-0-		-6738		-0-	1319	1	76045	3	Y	170	140	1			263
									187	9									
*08	84785	X	73897	-0-		-10888		-0-	1184	1	72562	3	Y	136	225	1			174
									1	4	150	9							
09	88770	X	71381	-0-		-17389		-0-	1324	1	69775	3	Y	256	133	1			297
									282	9									

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

*12	185432	X	185432	-0-		-0-		-0-	3457	1	181442	3	Y	483	150	0	341	1	40
									2	4	531	9							
*01	177312	X	177312	-0-		-0-		-0-	3535	1	173128	3	Y	589	189	0	380	1	60
									1	4	648	9							
*02	176356	X	176356	-0-		-0-		-0-	3428	1	172387	3	Y	491	180	0	300	1	71
									1	4	540	9							
03	210728	X	210728	-0-		-0-		-0-	4622	1	205673	3	Y	394	116	0	213	1	136
									433	9									
04	210460	X	210460	-0-		-0-		-0-	4315	1	205916	3	Y	207	33	0	253	1	57
									1	4	228	9							
05	194925	X	194925	-0-		-0-		-0-	3404	1	191307	3	Y	186	53	0	170	1	20
									9	4	205	9							
*06	169368	X	169368	-0-		-0-		-0-	3022	1	166233	3	Y	103	1	0	62	1	60
									113	9									
07	169387	X	169387	-0-		-0-		-0-	2888	1	166443	3	Y	51	76	1			35
									56	9									
*08	166563	X	163286	-0-		-3277		-0-	2625	1	160590	3	Y	60	5	0	63	1	27
									5	4	66	9							
*09	161546	X	161546	-0-		-0-		-0-	2992	1	158505	3	Y	44	42	1			29
									1	4	48	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21638	X	17949	-0-		-3689		-0-	297	1	15729	3	Y	1748	1748	0			-0-
									1923	9									
*01	19519	X	19519	-0-		-0-		-0-	351	1	17156	3	Y	1829	1829	0			-0-
									2012	9									
*02	17976	X	15414	-0-		-2562		-0-	272	1	13683	3	Y	1326	1326	0			-0-
									1459	9									
03	19902	X	18879	-0-		-1023		-0-	377	1	16783	3	Y	1563	1563	0			-0-
									1719	9									
04	19260	X	18623	-0-		-637		-0-	345	1	16338	3	Y	1764	1764	0			-0-
									1940	9									
05	20238	X	20238	-0-		-0-		-0-	300	1	16858	3	Y	2799	2799	0			-0-
									1	4	3079	9							
*06	18810	X	16194	-0-		-2616		-0-	259	1	14524	3	Y	1283	1283	0			-0-
									1411	9									
07	20212	X	16940	-0-		-3272		-0-	257	1	15147	3	Y	1396	1396	0			-0-
									1536	9									
*08	20243	X	15962	-0-		-4281		-0-	231	1	14357	3	Y	1249	1249	0			-0-
									1374	9									
09	19590	X	17834	-0-		-1756		-0-	309	1	16363	3	Y	1056	1056	0			-0-
									1162	9									

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	18199	-0-		-1207		-0-	308	1	16290	3	Y	1455	1455	0			-0-
									1601	9									
*01	20500	X	20500	-0-		-0-		-0-	376	1	18399	3	Y	1568	1568	0			-0-
									1725	9									
*02	18144	X	16100	-0-		-2044		-0-	286	1	14565	3	Y	1135	1135	0			-0-
									1249	9									
03	20205	X	20205	-0-		-0-		-0-	412	1	18349	3	Y	1313	1313	0			-0-
									1444	9									
04	20026	X	20026	-0-		-0-		-0-	382	1	18083	3	Y	1419	1419	0			-0-
									1561	9									
05	20992	X	20992	-0-		-0-		-0-	324	1	18191	3	Y	2251	2251	0			-0-
									1	4	2476	9							
*06	19740	X	16899	-0-		-2841		-0-	277	1	15500	3	Y	1020	1020	0			-0-
									1122	9									
07	21576	X	17875	-0-		-3701		-0-	279	1	16405	3	Y	1083	1083	0			-0-
									1191	9									
*08	21576	X	16682	-0-		-4894		-0-	248	1	15386	3	Y	953	953	0			-0-
									1048	9									
09	20880	X	19273	-0-		-1607		-0-	339	1	17974	3	Y	873	873	0			-0-
									960	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16337	X	12884	-0-		-3453		-0-	209	1	11051	3	Y	1476	1476	0			-0-
									1624	9									
*01	15532	X	15532	-0-		-0-		-0-	276	1	13522	3	Y	1576	1576	0			-0-
									1734	9									
*02	13300	X	10920	-0-		-2380		-0-	185	1	9369	3	Y	1242	1242	0			-0-
									1366	9									
03	15209	X	15209	-0-		-0-		-0-	302	1	13426	3	Y	1346	1346	0			-0-
									1481	9									
04	15332	X	15332	-0-		-0-		-0-	285	1	13517	3	Y	1391	1391	0			-0-
									1530	9									
05	15783	X	15783	-0-		-0-		-0-	234	1	13120	3	Y	2207	2207	0			-0-
									1	4	2428	9							
*06	14940	X	12238	-0-		-2702		-0-	195	1	10953	3	Y	991	991	0			-0-
									1090	9									
07	16833	X	13035	-0-		-3798		-0-	198	1	11660	3	Y	1070	1070	0			-0-
									1177	9									
*08	16833	X	12003	-0-		-4830		-0-	178	1	11015	3	Y	736	736	0			-0-
									810	9									
09	16290	X	12975	-0-		-3315		-0-	232	1	12302	3	Y	401	401	0			-0-
									441	9									

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25358	X	22673	-0-		-2685		-0-	379	1	20087	3	Y	2006	2006	0			-0-
									2207	9									
*01	24240	X	24240	-0-		-0-		-0-	439	1	21494	3	Y	2097	2097	0			-0-
									2307	9									
*02	22176	X	19315	-0-		-2861		-0-	339	1	17283	3	Y	1539	1539	0			-0-
									1693	9									
03	24552	X	24202	-0-		-350		-0-	488	1	21730	3	Y	1804	1804	0			-0-
									1984	9									
04	24099	X	24099	-0-		-0-		-0-	454	1	21487	3	Y	1962	1962	0			-0-
									2158	9									
05	25151	X	25151	-0-		-0-		-0-	380	1	21347	3	Y	3112	3112	0			-0-
									1	4	3423	9							
*06	23400	X	19373	-0-		-4027		-0-	309	1	17538	3	Y	1387	1387	0			-0-
									1526	9									
07	26102	X	21278	-0-		-4824		-0-	324	1	19300	3	Y	1504	1504	0			-0-
									1654	9									
*08	26102	X	19456	-0-		-6646		-0-	284	1	17796	3	Y	1251	1251	0			-0-
									1376	9									
09	25260	X	22262	-0-		-2998		-0-	388	1	20574	3	Y	1182	1182	0			-0-
									1300	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	46655	X	35616	-0-	-11039	-0-	563	1	29775	3	Y	4798	4778	0	17	1	23
							5278	9									
*01	46066	X	15756	-0-	-30310	-0-	266	1	12943	3	Y	2148	2142	0	14	1	15
							184	4	2363	9							
*02	41608	X	25133	-0-	-16475	-0-	429	1	21724	3	Y	2709	2709	0			15
							2980	9									
03	42842	X	25407	-0-	-17435	-0-	493	1	21885	3	Y	2754	2679	0			90
							3029	9									
04	37230	X	30677	-0-	-6553	-0-	558	1	26526	3	Y	3266	3229	0	98	1	29
							3593	9									
05	34813	X	28401	-0-	-6412	-0-	429	1	24223	3	Y	3407	3377	0	45	1	14
							1	4	3748	9							
*06	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	426	1	24439	3	Y	3003	3003	0			14
							3303	9									
07	33108	X	27010	-0-	-6098	-0-	397	1	23643	3	Y	2700	2700	0			14
							2970	9									
*08	33108	X	25389	-0-	-7719	-0-	350	1	22150	3	Y	2626	2626	0			14
							2889	9									
09	32040	X	21023	-0-	-11017	-0-	339	1	18008	3	Y	2433	2433	0			14
							2676	9									

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	42687	X	30514	-0-	-12173	-0-	486	1	25654	3	Y	3976	3959	0	17	1	20
							4374	9									
*01	38812	X	12498	-0-	-26314	-0-	194	1	9439	3	Y	1986	1979	0	13	1	14
							680	4	2185	9							
*02	33208	X	21046	-0-	-12162	-0-	358	1	17941	3	Y	2497	2497	0			14
							2747	9									
03	36766	X	23052	-0-	-13714	-0-	440	1	19592	3	Y	2745	2664	0			95
							3020	9									
04	32280	X	28922	-0-	-3358	-0-	506	1	23950	3	Y	4060	4008	0	106	1	41
							4466	9									
05	30039	X	27317	-0-	-2722	-0-	392	1	22114	3	Y	4373	4333	0	62	1	19
							1	4	4810	9							
*06	27790	X	27790	-0-	-0-	-0-	387	1	23259	3	Y	3767	3767	0			19
							4144	9									
07	30380	X	24902	-0-	-5478	-0-	351	1	21495	3	Y	2778	2778	0			19
							3056	9									
*08	30380	X	24082	-0-	-6298	-0-	314	1	20554	3	Y	2922	2922	0			19
							3214	9									
09	29400	X	20486	-0-	-8914	-0-	332	1	17528	3	Y	2387	2387	0			19
							2626	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	51708	X	41908	-0-	-9800	-0-	669	1	35375	3	Y	5331	5308	0	23	1	27
							5864	9									
*01	47895	X	31347	-0-	-16548	-0-	526	1	25757	3	Y	4604	4584	0	17	1	30
							5064	9									
*02	42168	X	38962	-0-	-3206	-0-	671	1	33770	3	Y	4110	4110	0			30
							4521	9									
03	45229	X	40011	-0-	-5218	-0-	746	1	33273	3	Y	5447	5290	0			187
							5992	9									
04	43770	X	41307	-0-	-2463	-0-	697	1	33088	3	Y	6838	6757	0	204	1	64
							7522	9									
05	42005	X	35580	-0-	-6425	-0-	533	1	30030	3	Y	4560	4524	0	83	1	17
							1	4	5016	9							
*06	40650	X	34927	-0-	-5723	-0-	519	1	30581	3	Y	3479	3479	0			17
							3827	9									
07	45043	X	32006	-0-	-13037	-0-	462	1	28181	3	Y	3057	3057	0			17
							3363	9									
*08	45043	X	30257	-0-	-14786	-0-	406	1	26441	3	Y	3099	3099	0			17
							1	4	3409	9							
09	43590	X	23619	-0-	-19971	-0-	378	1	20081	3	Y	2873	2873	0			17
							3160	9									

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	39184	X	32715	-0-	-6469	-0-	522	1	27597	3	Y	4178	4161	0	17	1	20
							4596	9									
*01	38626	X	28398	-0-	-10228	-0-	475	1	23261	3	Y	4238	4219	0	13	1	26
							4662	9									
*02	34888	X	25989	-0-	-8899	-0-	435	1	21998	3	Y	3233	3233	0			26
							3556	9									
03	38626	X	29807	-0-	-8819	-0-	579	1	25717	3	Y	3192	3106	0			112
							3511	9									
04	33870	X	30975	-0-	-2895	-0-	559	1	26544	3	Y	3520	3481	0	120	1	31
							3872	9									
05	31961	X	29638	-0-	-2323	-0-	410	1	23121	3	Y	5551	5522	0	46	1	14
							1	4	6106	9							
*06	29190	X	28083	-0-	-1107	-0-	419	1	24096	3	Y	3244	3244	0			14
							3568	9									
07	33945	X	26139	-0-	-7806	-0-	374	1	22403	3	Y	3056	3056	0			14
							3362	9									
*08	33945	X	25280	-0-	-8665	-0-	337	1	21511	3	Y	3120	3120	0			14
							3432	9									
09	32850	X	21642	-0-	-11208	-0-	352	1	18613	3	Y	2434	2434	0			14
							2677	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	43152	X	33525	-0-		-9627		-0-	534	1	28247	3	Y	4313	4294	0	17	1	21
									4744	9									
*01	40889	X	28514	-0-		-12375		-0-	474	1	23216	3	Y	4385	4366	0	13	1	27
									4824	9									
*02	36932	X	25044	-0-		-11888		-0-	416	1	21105	3	Y	3203	3203	0			27
									3523	9									
03	40083	X	28993	-0-		-11090		-0-	563	1	24955	3	Y	3159	3075	0			111
									3475	9									
04	34470	X	31786	-0-		-2684		-0-	568	1	26946	3	Y	3884	3840	0	120	1	35
									4272	9									
05	32705	X	28788	-0-		-3917		-0-	436	1	24575	3	Y	3433	3406	0	49	1	13
									1	4	3776	9							
*06	28410	X	27428	-0-		-982		-0-	417	1	24187	3	Y	2567	2567	0			13
									2824	9									
07	34317	X	26933	-0-		-7384		-0-	393	1	23735	3	Y	2550	2550	0			13
									2805	9									
*08	34317	X	25792	-0-		-8525		-0-	348	1	22442	3	Y	2729	2729	0			13
									3002	9									
09	33210	X	21027	-0-		-12183		-0-	344	1	18268	3	Y	2195	2195	0			13
									2415	9									

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	32023	X	25937	-0-		-6086		-0-	411	1	21760	3	Y	3424	3409	0	16	1	17
									3766	9									
*01	34286	X	21248	-0-		-13038		-0-	353	1	17259	3	Y	3305	3292	0	10	1	20
									3636	9									
*02	30968	X	20681	-0-		-10287		-0-	346	1	17383	3	Y	2684	2684	0			20
									2952	9									
03	34286	X	24726	-0-		-9560		-0-	477	1	21191	3	Y	2780	2712	0			88
									3058	9									
04	27180	X	25992	-0-		-1188		-0-	459	1	21797	3	Y	3396	3362	0	95	1	27
									3736	9									
05	25296	X	22400	-0-		-2896		-0-	319	1	18022	3	Y	3689	3661	0	42	1	13
									1	4	4058	9							
*06	24090	X	23925	-0-		-165		-0-	344	1	20248	3	Y	3030	3030	0			13
									3333	9									
07	28179	X	22144	-0-		-6035		-0-	304	1	18621	3	Y	2926	2926	0			13
									3219	9									
*08	28179	X	21328	-0-		-6851		-0-	276	1	17958	3	Y	2813	2813	0			13
									3094	9									
09	27270	X	17057	-0-		-10213		-0-	275	1	14595	3	Y	1988	1988	0			13
									2187	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	542934	X	310078	-0-	-232856	-0-	5745	1 3	304330	3	Y	-0-					24
*01	479477	X	250972	-0-	-228505	-0-	5015	1 2	245955	3	Y	-0-					24
*02	433076	X	228041	-0-	-205035	-0-	4430	1 1	223610	3	Y	-0-					24
03	402225	X	234479	-0-	-167746	-0-	5153	1	229326	3	Y	-0-					24
04	339870	X	212291	-0-	-127579	-0-	4382	1 1	207908	3	Y	-0-					24
05	310124	X	225500	-0-	-84624	-0-	3951	1 8	221541	3	Y	-0-					24
*06	244320	X	188578	-0-	-55742	-0-	3367	1	185211	3	Y	-0-					24
07	252464	X	174853	-0-	-77611	-0-	2979	1	171874	3	Y	-0-					24
*08	234484	X	165426	-0-	-69058	-0-	2652	1 5	162769	3	Y	-0-					24
09	218220	X	111770	-0-	-106450	-0-	2050	1 1	109719	3	Y	-0-					24

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558558	X	338410	-0-	-220148	-0-	6276	1 3	332131	3	Y	-0-					42
*01	508059	X	310788	-0-	-197271	-0-	6219	1 2	304567	3	Y	-0-					42
*02	458892	X	261632	-0-	-197260	-0-	5078	1 1	256553	3	Y	-0-					42
03	395250	X	271584	-0-	-123666	-0-	5968	1	265616	3	Y	-0-					42
04	357090	X	247682	-0-	-109408	-0-	5111	1 1	242570	3	Y	-0-					42
05	338458	X	250842	-0-	-87616	-0-	4390	1 9	246443	3	Y	-0-					42
*06	300750	X	217999	-0-	-82751	-0-	3892	1	214107	3	Y	-0-					42
07	289664	X	203474	-0-	-86190	-0-	3464	1	200010	3	Y	-0-					42
*08	271591	X	190703	-0-	-80888	-0-	3058	1 6	187639	3	Y	-0-					42
09	247890	X	123121	-0-	-124769	-0-	2261	1 1	120859	3	Y	-0-					42

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	548979	X	359298	-0-	-189681	-0-	6659	1 4	352635	3	Y	-0-					33
*01	546220	X	323583	-0-	-222637	-0-	6475	1 2	317106	3	Y	-0-					33
*02	493360	X	261901	-0-	-231459	-0-	5062	1 1	256838	3	Y	-0-					33
03	461714	X	265103	-0-	-196611	-0-	5820	1	259283	3	Y	-0-					33
04	396150	X	256257	-0-	-139893	-0-	5288	1 1	250968	3	Y	-0-					33
05	359352	X	252568	-0-	-106784	-0-	4427	1 9	248132	3	Y	-0-					33
*06	313140	X	211739	-0-	-101401	-0-	3781	1	207958	3	Y	-0-					33
07	289974	X	199969	-0-	-90005	-0-	3404	1	196565	3	Y	-0-					33
*08	265112	X	193705	-0-	-71407	-0-	3107	1 6	190592	3	Y	-0-					33
09	256470	X	129609	-0-	-126861	-0-	2375	1 1	127233	3	Y	-0-					33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	482453	X	269865	-0-	-212588	-0-	5007	1 3	264855	3 4	Y	-0-					68
*01	423057	X	246386	-0-	-176671	-0-	4930	1 2	241454	3 4	Y	-0-					68
*02	382116	X	206231	-0-	-175885	-0-	4004	1 1	202226	3 4	Y	-0-					68
03	350207	X	211833	-0-	-138374	-0-	4655	1	207178	3	Y	-0-					68
04	295410	X	190686	-0-	-104724	-0-	3937	1 1	186748	3 4	Y	-0-					68
05	269886	X	178859	-0-	-91027	-0-	3069	1 7	175783	3 4	Y	-0-					68
*06	238440	X	166713	-0-	-71727	-0-	2977	1	163736	3	Y	-0-					68
07	228315	X	154593	-0-	-73722	-0-	2634	1	151959	3	Y	-0-					68
*08	211823	X	146993	-0-	-64830	-0-	2357	1 4	144632	3 4	Y	-0-					68
09	190860	X	102731	-0-	-88129	-0-	1892	1 1	100838	3 4	Y	-0-					68

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	557163	X	333357	-0-	-223806	-0-	6184	1 3	327170	3 4	Y	-0-					23
*01	518289	X	304605	-0-	-213684	-0-	6095	1 2	298508	3 4	Y	-0-					23
*02	468132	X	254778	-0-	-213354	-0-	4944	1 1	249833	3 4	Y	-0-					23
03	440789	X	260225	-0-	-180564	-0-	5719	1	254506	3	Y	-0-					23
04	361620	X	234269	-0-	-127351	-0-	4836	1 1	229432	3 4	Y	-0-					23
05	333405	X	166490	-0-	-166915	-0-	2866	1 3	163621	3 4	Y	-0-					23
*06	294780	X	204266	-0-	-90514	-0-	3647	1	200619	3	Y	-0-					23
07	282069	X	184741	-0-	-97328	-0-	3145	1	181596	3	Y	-0-					23
*08	260214	X	179533	-0-	-80681	-0-	2877	1 5	176651	3 4	Y	-0-					23
09	234480	X	122302	-0-	-112178	-0-	2242	1 1	120059	3 4	Y	-0-					23

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 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	501239	X	280312	-0-	-220927	-0-	5195	1 3	275114	3 4	Y	-0-					128
*01	426684	X	257234	-0-	-169450	-0-	5146	1 2	252086	3 4	Y	-0-					128
*02	385392	X	216053	-0-	-169339	-0-	4194	1 1	211858	3 4	Y	-0-					128
03	360716	X	223596	-0-	-137120	-0-	4914	1	218682	3	Y	-0-					128
04	306060	X	202800	-0-	-103260	-0-	4186	1 1	198613	3 4	Y	-0-					128
05	280333	X	192045	-0-	-88288	-0-	3298	1 8	188739	3 4	Y	-0-					128
*06	248940	X	179549	-0-	-69391	-0-	3206	1	176343	3	Y	-0-					128
07	239196	X	166648	-0-	-72548	-0-	2839	1	163809	3	Y	-0-					128
*08	223603	X	158442	-0-	-65161	-0-	2540	1 5	155897	3 4	Y	-0-					128
09	202980	X	107547	-0-	-95433	-0-	1976	1 1	105570	3 4	Y	-0-					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1028301	X	187214	-0-		-841087		-0-	3278	1	173275	3	N	9690	9690	0			1
									2	4	10659	9							
*01	323671	X	177036	-0-		-146635		-0-	3307	1	162048	3	N	10618	10549	0	69	1	1
									1	4	11680	9							
*02	249956	X	143853	-0-		-106103		-0-	2634	1	133166	3	N	7320	7320	0			1
									1	4	8052	9							
03	231384	X	142019	-0-		-89365		-0-	2942	1	130884	3	N	7448	7448	0			1
									8193	9									
04	205680	X	129200	-0-		-76480		-0-	2507	1	118885	3	N	7098	7075	0	23	1	1
									7808	9									
05	190805	X	130763	-0-		-60042		-0-	2070	1	116247	3	N	11310	11223	0	87	1	1
									5	4	12441	9							
*06	171330	X	110277	-0-		-61053		-0-	1790	1	103420	3	N	4606	4606	0			1
									5067	9									
07	159247	X	103649	-0-		-55598		-0-	1600	1	96811	3	N	4762	4762	0			1
									5238	9									
*08	142011	X	96596	-0-		-45415		-0-	1428	1	90513	3	N	4230	4230	0			1
									2	4	4653	9							
09	135150	X	46812	-0-		-88338		-0-	799	1	43679	3	N	2122	2122	0			1
									2334	9									

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	356593	X	185362	-0-		-171231		-0-	3225	1	170970	3	N	10150	10150	0			1
									2	4	11165	9							
*01	356593	X	167525	-0-		-189068		-0-	3095	1	151671	3	N	11598	11522	0	76	1	1
									1	4	12758	9							
*02	136116	X	136116	-0-		-0-		-0-	2481	1	125556	3	N	7344	7344	0			1
									1	4	8078	9							
03	228377	X	134644	-0-		-93733		-0-	2777	1	123564	3	N	7548	7548	0			1
									8303	9									
04	193230	X	122582	-0-		-70648		-0-	2369	1	112292	3	N	7201	7177	0	24	1	1
									7921	9									
05	188542	X	125778	-0-		-62764		-0-	1979	1	111165	3	N	11481	11385	0	96	1	1
									5	4	12629	9							
*06	162120	X	107773	-0-		-54347		-0-	1720	1	100501	3	N	5047	5047	0			1
									5552	9									
07	151466	X	102358	-0-		-49108		-0-	1552	1	94976	3	N	5300	5299	0			2
									5830	9									
*08	134943	X	96872	-0-		-38071		-0-	1404	1	89768	3	N	5179	5179	0			2
									3	4	5697	9							
09	128610	X	41280	-0-		-87330		-0-	681	1	37130	3	N	3154	3154	0			2
									3469	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	476036	X	393713	-0-	-82323	-0-	6542	1	346655	3	N	36829	36829	0			-0-
							4	4	40512	9							
*01	476036	X	355948	-0-	-120088	-0-	6309	1	309073	3	N	36876	36876	0			-0-
							2	4	40564	9							
*02	429968	X	275317	-0-	-154651	-0-	4946	1	247758	3	N	20556	20556	0			-0-
							1	4	22612	9							
03	476036	X	324599	-0-	-151437	-0-	6611	1	294268	3	N	21564	21564	0			-0-
							23720	9									
04	424320	X	292237	-0-	-132083	-0-	5552	1	262626	3	N	21871	21871	0			-0-
							1	4	24058	9							
05	393762	X	322224	-0-	-71538	-0-	4971	1	279080	3	N	34694	34694	0			-0-
							10	4	38163	9							
*06	344460	X	278101	-0-	-66359	-0-	4393	1	257356	3	N	14865	14865	0			-0-
							16352	9									
07	324601	X	233668	-0-	-90933	-0-	3486	1	216056	3	N	12842	12841	0			1
							14126	9									
*08	324601	X	274873	-0-	-49728	-0-	3886	1	253202	3	N	16161	16161	0			1
							8	4	17777	9							
09	311820	X	221052	-0-	-90768	-0-	3821	1	202499	3	N	13392	13392	0			1
							1	4	14731	9							

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		395118	-0-	395118	395118	7513	1	375027	3	N	11433	11433	0	-0-
							2	4	12576	9					
05	0		663670	-0-	663670	1058788	11107	1	627656	3	N	22622	22622	0	-0-
							23	4	24884	9					
*06	1622554	X	563766	-0-	-1058788	-0-	9528	1	536993	3	N	15676	15676	0	-0-
							1	4	17244	9					
07	697128	X	433898	-0-	-263230	-0-	6873	1	416048	3	N	9979	9979	0	-0-
							10977	9							
*08	697128	X	420513	-0-	-276615	-0-	6361	1	403305	3	N	9849	9849	0	-0-
							13	4	10834	9					
09	674640	X	358524	-0-	-316116	-0-	6444	1	342154	3	N	9022	9022	0	-0-
							2	4	9924	9					

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		370391	-0-	370391	370391	7152	1	355199	3	N	7307	7307	0	-0-
							2	4	8038	9					
05	963209	X	592818	-0-	-370391	-0-	10086	1	567501	3	N	13827	13827	0	-0-
							21	4	15210	9					
*06	626400	X	383222	-0-	-243178	-0-	6524	1	368845	3	N	7138	7138	0	-0-
							1	4	7852	9					
07	647280	X	344904	-0-	-302376	-0-	5541	1	332899	3	N	5876	5876	0	-0-
							6464	9							
*08	647280	X	327447	-0-	-319833	-0-	5042	1	316335	3	N	5509	5509	0	-0-
							10	4	6060	9					
09	626400	X	266034	-0-	-360366	-0-	4827	1	256210	3	N	4542	4542	0	-0-
							1	4	4996	9					

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		17670	-0-	17670	17670	320	1	16770	3	N	527	527	0	-0-
							580	9							
05	0		563515	-0-	563515	581185	9813	1	552767	3	N	836	836	0	-0-
							15	4	920	9					
*06	1127672	X	546487	-0-	-581185	-0-	8965	1	512959	3	N	22329	22329	0	-0-
							1	4	24562	9					
07	435065	X	435065	-0-	-0-	-0-	6828	1	408580	3	N	17870	17870	0	-0-
							19657	9							
*08	364074	X	364074	-0-	-0-	-0-	5367	1	344059	3	N	13306	13306	0	-0-
							11	4	14637	9					
*09	290036	X	290036	-0-	-0-	-0-	5137	1	272636	3	N	11146	11146	0	-0-
							2	4	12261	9					

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		372213	-0-	372213	372213	7099	1	352773	3	N	11217	11217	0	-0-
							2	4	12339	9					
05	0		577541	-0-	577541	949754	9678	1	546197	3	N	19678	19678	0	-0-
							20	4	21646	9					
*06	DELQ PR		462774	-0-	462774	1412528	7820	1	441219	3	N	12485	12485	0	-0-
							1	4	13734	9					
*07	1761639	X	349111	-0-	-1412528	-0-	5538	1	334807	3	N	7969	7969	0	-0-
							8766	9							
*08	615288	X	338849	-0-	-276439	-0-	5161	1	325799	3	N	7163	7163	0	-0-
							10	4	7879	9					
09	595440	X	275903	-0-	-319537	-0-	4982	1	264529	3	N	5810	5810	0	-0-
							1	4	6391	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		115282	-0-	115282	115282	1305	1	84257	3	N	27018	27018	0			-0-
							29720	9									
07	0	W	159235	-0-	159235	274517	1766	1	116922	3	N	36861	36846	0	15	1	-0-
							40547	9									
*08	0	W	112317	-0-	112317	386834	1260	1	85799	3	N	22961	22961	0			-0-
							1	4	25257	9							
*09	463966	X	77132	-0-	-386834	-0-	1123	1	59654	3	N	14868	14868	0			-0-
							16355	9									

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

04	0		16609	-0-	16609	16609	302	1	15849	3	N	416	416	0			-0-
							458	9									
05	0		593433	-0-	593433	610042	10274	1	582417	3	N	659	659	0			-0-
							17	4	725	9							
*06	1233188	X	623146	-0-	-610042	-0-	10313	1	588372	3	N	22236	22236	0			-0-
							1	4	24460	9							
07	505091	X	505091	-0-	-0-	-0-	8012	1	477469	3	N	17826	17826	0			-0-
							1	4	19609	9							
*08	441212	X	441212	-0-	-0-	-0-	6602	1	419080	3	N	14106	14106	0			-0-
							13	4	15517	9							
*09	373491	X	373491	-0-	-0-	-0-	6659	1	353225	3	N	12368	12368	0			-0-
							2	4	13605	9							

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	477444	-0-	477444	477444	442879	3	34565	9	N	31423	31423	0			-0-
09	0	W	427477	-0-	427477	904921	395170	3	32307	9	N	29370	29370	0			-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	20	1	928	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	702	-0-	-408	-0-	17	1	685	3	N	-0-					-0-
07	992	N	796	-0-	-196	-0-	21	1	775	3	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	3	N	-0-					-0-
09	0		828	-0-	828	828	21	1	807	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

04	4170	X	3661	-0-	-509	-0-	296	1	3365	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	2445	-0-	-1864	-0-	203	1	2242	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	2033	-0-	-2137	-0-	168	1	1865	3	N	-0-					-0-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	171	1	1751	3	N	-0-					-0-
08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	142	1	1463	3	N	-0-					-0-
09	0		1823	-0-	1823	1823	150	1	1673	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	46	1	2148	3	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	22	1	880	3	N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	50	1	2032	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	847	-0-	-1292	-0-	23	1	824	3	N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	51	1	1863	3	N	-0-					-0-
09	0		704	-0-	704	704	18	1	686	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 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
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	46	1	2147	3	N	-0-			-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	42	1	1699	3	N	-0-			-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	60	1	2478	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	53	1	1917	3	N	-0-			-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	3	N	-0-			-0-
09	0		1828	-0-	1828	1828	47	1	1781	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

04	2130	N	379	-0-	-1751	-0-	23	1	356	3	N	-0-			-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	147	1	2078	3	N	-0-			-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	99	1	1334	3	N	-0-			-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	128	1	1615	3	N	-0-			-0-
08	2201	N	410	-0-	-1791	-0-	32	1	378	3	N	-0-			-0-
09	0		567	-0-	567	567	41	1	526	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

04	3210	X	508	-0-	-2702	-0-	33	1	475	3	N	-0-			-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	N	-0-			-0-
06	1020	X	382	-0-	-638	-0-	31	1	351	3	N	-0-			-0-
07	1054	X	872	-0-	-182	-0-	72	1	800	3	N	-0-			-0-
08	558	X	22	-0-	-536	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
09	0		1632	-0-	1632	1632	104	1	1528	3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

04	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	31	1	1453	3	N	-0-			-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	33	1	1303	3	N	-0-			-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	55	1	2256	3	N	-0-			-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	73	1	2659	3	N	-0-			-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	71	1	2611	3	N	-0-			-0-
09	0		2378	-0-	2378	2378	62	1	2316	3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

04	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	90	1	4175	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	3738	-0-	-1129	-0-	91	1	3647	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	4754	-0-	-616	-0-	113	1	4641	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	4153	-0-	-1396	-0-	111	1	4042	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	2079	-0-	-2974	-0-	55	1	2024	3	N	-0-			-0-
09	0		3625	-0-	3625	3625	94	1	3531	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

04	5280	X	4704	-0-	-576	-0-	99	1	4605	3	N	-0-			-0-
05	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	128	1	5141	3	N	-0-			-0-
06	5190	X	4622	-0-	-568	-0-	110	1	4512	3	N	-0-			-0-
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	134	1	4864	3	N	-0-			-0-
08	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	128	1	4719	3	N	-0-			-0-
09	0		2939	-0-	2939	2939	76	1	2863	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

04	4740	X	4201	-0-	-539	-0-	277	1	3924	3	N	-0-			-0-
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	365	1	4771	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	4846	-0-	-464	-0-	336	1	4510	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	3869	-0-	-1618	-0-	306	1	3563	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	3529	-0-	-1958	-0-	296	1	3233	3	N	-0-			-0-
09	0		4685	-0-	4685	4685	360	1	4325	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1968	-0-	-1392	-0-	41	1	1927	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2772	-0-	-700	-0-	67	1	2705	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2575	-0-	-785	-0-	61	1	2514	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2557	-0-	-791	-0-	68	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	54	1	1967	3	N	-0-					-0-
09	0		2423	-0-	2423	2423	63	1	2360	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1819	-0-	-1691	-0-	120	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2109	-0-	-836	-0-	150	1	1959	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	2163	-0-	-1347	-0-	150	1	2013	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	895	-0-	-2732	-0-	71	1	824	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	243	1	2656	3	N	-0-					-0-
09	0		1343	-0-	1343	1343	103	1	1240	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1379	-0-	-1981	-0-	139	1	1240	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	1438	-0-	-1197	-0-	146	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	1390	-0-	-920	-0-	139	1	1251	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1079	-0-	-998	-0-	109	1	970	3	N	-0-					-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-					-0-
09	0		1297	-0-	1297	1297	119	1	1178	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	207	-0-	-1053	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	44	1	585	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-					-0-
09	0		543	-0-	543	543	42	1	501	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	7922	-0-	-1678	-0-	523	1	7399	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	7604	-0-	-2316	-0-	540	1	7064	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8316	-0-	-684	-0-	577	1	7739	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	5136	-0-	-3668	-0-	406	1	4730	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	3938	-0-	-4246	-0-	330	1	3608	3	N	-0-					-0-
09	0		4905	-0-	4905	4905	377	1	4528	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2644	-0-	-86	-0-	175	1	2469	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	200	1	2611	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2681	-0-	-49	-0-	186	1	2495	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	203	1	2362	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	201	1	2199	3	N	-0-					-0-
09	0		2117	-0-	2117	2117	163	1	1954	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 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
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4519	3	N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	185	1	3679	3	N	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	127	1	2534	3	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	169	1	3139	3	N	-0-					-0-
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	131	1	2375	3	N	-0-					-0-
09	0		2086	-0-	2086	2086	110	1	1976	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 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
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	73	1	1248	3	N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1466	3	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	88	1	1343	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	88	1	1307	3	N	-0-					-0-
09	0		1613	-0-	1613	1613	95	1	1518	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2715	-0-	-705	-0-	274	1	2441	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3101	-0-	-402	-0-	314	1	2787	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2905	-0-	-425	-0-	291	1	2614	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	294	1	2611	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	312	1	2433	3	N	-0-					-0-
09	0		2677	-0-	2677	2677	246	1	2431	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5236	-0-	-1364	-0-	423	1	4813	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5905	-0-	-543	-0-	490	1	5415	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5571	-0-	-849	-0-	460	1	5111	3	N	-0-					-0-
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	489	1	5014	3	N	-0-					-0-
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	515	1	5308	3	N	-0-					-0-
09	0		5388	-0-	5388	5388	442	1	4946	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3386	-0-	-1054	-0-	341	1	3045	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3208	-0-	-1380	-0-	325	1	2883	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3275	-0-	-895	-0-	328	1	2947	3	N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	464	1	4115	3	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	410	1	3197	3	N	-0-					-0-
09	0		3367	-0-	3367	3367	309	1	3058	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	770	-0-	-250	-0-	51	1	719	3	N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	58	1	772	3	N	-0-					-0-
07	806	N	579	-0-	-227	-0-	46	1	533	3	N	-0-					-0-
08	961	N	546	-0-	-415	-0-	46	1	500	3	N	-0-					-0-
09	0		454	-0-	454	454	35	1	419	3	N	-0-					-0-

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
04	1740	N	760	-0-	-980	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	129	1	1832	3	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	3	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	146	1	1848	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1265	-0-	-688	-0-	99	1	1166	3	N	-0-					-0-
09	0		1698	-0-	1698	1698	124	1	1574	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	235	1	3319	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	306	1	3998	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	2769	-0-	-1521	-0-	192	1	2577	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	318	1	3705	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	319	1	3493	3	N	-0-					-0-
09	0		3012	-0-	3012	3012	232	1	2780	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 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
04	12090	X	11446	-0-	-644	-0-	925	1	10521	3	N	-0-					-0-
05	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	1058	1	11687	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11829	-0-	-381	-0-	977	1	10852	3	N	-0-					-0-
07	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	1140	1	11688	3	N	-0-					-0-
08	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	1161	1	11976	3	N	-0-					-0-
09	0		12275	-0-	12275	12275	1007	1	11268	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	22	1	904	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	3	N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	33	1	1196	3	N	-0-					-0-
09	0		958	-0-	958	958	25	1	933	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	66	1	3086	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	80	1	3224	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	71	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	85	1	3109	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	86	1	3165	3	N	-0-					-0-
09	0		3140	-0-	3140	3140	81	1	3059	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	25922	-0-	25922	4849565	1152	1	24770	3	N	-0-					-0-
05	0	A	34863	-0-	34863	4884428	1675	1	33188	3	N	-0-					-0-
06	0	A	28165	-0-	28165	4912593	1374	1	26791	3	N	-0-					-0-
07	0	A	28727	-0-	28727	4941320	1445	1	27282	3	N	-0-					-0-
08	0	A	31747	-0-	31747	4973067	1676	1	30071	3	N	-0-					-0-
*09	0	A	25940	-0-	25940	4999007	1326	1	24614	3	N	-0-					-0-

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
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	254	1	11848	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	7653	-0-	-4158	-0-	186	1	7467	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10022	-0-	-1408	-0-	239	1	9783	3	N	-0-					-0-
07	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	413	1	15035	3	N	-0-					-0-
08	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	434	1	15953	3	N	-0-					-0-
09	0		11942	-0-	11942	11942	310	1	11632	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	10042	-0-	-4298	-0-	445	1	9597	3	N	-0-					-0-
05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	539	1	10730	3	N	-0-					-0-
06	16320	X	9303	-0-	-7017	-0-	443	1	8860	3	N	-0-					-0-
07	16864	X	8342	-0-	-8522	-0-	427	1	7915	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	8401	-0-	-6820	-0-	438	1	7963	3	N	-0-					-0-
09	0		8140	-0-	8140	8140	428	1	7712	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	6452	-0-	-1588	-0-	286	1	6166	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7119	-0-	-662	-0-	341	1	6778	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	6574	-0-	-956	-0-	313	1	6261	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	4633	-0-	-3024	-0-	237	1	4396	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	5610	-0-	-2047	-0-	293	1	5317	3	N	-0-					-0-
09	0		6764	-0-	6764	6764	356	1	6408	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	1349	1	23792	3	N	-0-			-0-
05	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	1008	1	19008	3	N	-0-			-0-
06	31080	X	30868	-0-	-212	-0-	1626	1	29242	3	N	-0-			-0-
07	32116	X	21357	-0-	-10759	-0-	1383	1	19974	3	N	-0-			-0-
08	32116	X	30491	-0-	-1625	-0-	1768	1	28723	3	N	-0-			-0-
09	0		23825	-0-	23825	23825	1376	1	22449	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	13727	-0-	-1333	-0-	610	1	13117	3	N	-0-			-0-
05	15562	X	12317	-0-	-3245	-0-	592	1	11725	3	N	-0-			-0-
06	15420	X	13661	-0-	-1759	-0-	667	1	12994	3	N	-0-			-0-
07	15934	X	10461	-0-	-5473	-0-	526	1	9935	3	N	-0-			-0-
08	15934	X	13991	-0-	-1943	-0-	739	1	13252	3	N	-0-			-0-
09	0		11888	-0-	11888	11888	608	1	11280	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	7649	-0-	-2011	-0-	340	1	7309	3	N	-0-			-0-
05	9796	X	9128	-0-	-668	-0-	439	1	8689	3	N	-0-			-0-
06	9480	X	7467	-0-	-2013	-0-	364	1	7103	3	N	-0-			-0-
07	9021	X	8421	-0-	-600	-0-	424	1	7997	3	N	-0-			-0-
08	9114	X	7728	-0-	-1386	-0-	408	1	7320	3	N	-0-			-0-
09	0		7824	-0-	7824	7824	400	1	7424	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	1494	1	26358	3	N	-0-			-0-
05	15717	X	14294	-0-	-1423	-0-	720	1	13574	3	N	-0-			-0-
06	28874	X	28874	-0-	-0-	-0-	1521	1	27353	3	N	-0-			-0-
07	28768	X	25592	-0-	-3176	-0-	1658	1	23934	3	N	-0-			-0-
08	28768	X	27669	-0-	-1099	-0-	1604	1	26065	3	N	-0-			-0-
09	0		22973	-0-	22973	22973	1327	1	21646	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 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
04	38158	X	38158	-0-	-0-	-0-	801	1	37357	3	N	-0-			-0-
05	38804	X	38804	-0-	-0-	-0-	945	1	37859	3	N	-0-			-0-
06	43440	X	34733	-0-	-8707	-0-	827	1	33906	3	N	-0-			-0-
07	44888	X	35057	-0-	-9831	-0-	937	1	34120	3	N	-0-			-0-
08	39432	X	35301	-0-	-4131	-0-	936	1	34365	3	N	-0-			-0-
09	0		31120	-0-	31120	31120	807	1	30313	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28020	X	22263	-0-	-5757	-0-	986	1	21277	3	N	-0-			-0-
05	28954	X	24094	-0-	-4860	-0-	1153	1	22941	3	N	-0-			-0-
06	28020	X	22146	-0-	-5874	-0-	1055	1	21091	3	N	-0-			-0-
07	25792	X	22753	-0-	-3039	-0-	1166	1	21587	3	N	-0-			-0-
08	25792	X	20279	-0-	-5513	-0-	1058	1	19221	3	N	-0-			-0-
09	0		20408	-0-	20408	20408	1074	1	19334	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54150	X	53549	-0-	-601	-0-	1124	1	52425	3	N	-0-			-0-
05	55955	X	49402	-0-	-6553	-0-	1203	1	48199	3	N	-0-			-0-
06	60060	X	54210	-0-	-5850	-0-	1291	1	52919	3	N	-0-			-0-
07	62062	X	10948	-0-	-51114	-0-	299	1	10649	3	N	-0-			-0-
08	62062	X	53692	-0-	-8370	-0-	1436	1	52256	3	N	-0-			-0-
09	0		49303	-0-	49303	49303	1278	1	48025	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	12089	-0-	-361	-0-	254	1	11835	3	N	-0-			-0-
05	12865	X	11234	-0-	-1631	-0-	273	1	10961	3	N	-0-			-0-
06	12900	X	11523	-0-	-1377	-0-	274	1	11249	3	N	-0-			-0-
07	13330	X	4378	-0-	-8952	-0-	119	1	4259	3	N	-0-			-0-
08	12679	X	12	-0-	-12667	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 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
04	52590	X	19916	-0-	-32674	-0-	882	1	19034	3	N	-0-			-0-
05	54343	X	32524	-0-	-21819	-0-	1557	1	30967	3	N	-0-			-0-
06	45450	X	28437	-0-	-17013	-0-	1355	1	27082	3	N	-0-			-0-
07	41230	X	26934	-0-	-14296	-0-	1380	1	25554	3	N	-0-			-0-
08	34999	X	22267	-0-	-12732	-0-	1482	1	20785	3	N	-0-			-0-
09	0		22021	-0-	22021	22021	1159	1	20862	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	77130	X	45274	-0-	-31856	-0-	2004	1	43270	3	N	-0-			-0-
05	79701	X	50617	-0-	-29084	-0-	2423	1	48194	3	N	-0-			-0-
06	70410	X	44962	-0-	-25448	-0-	2143	1	42819	3	N	-0-			-0-
07	68045	X	44267	-0-	-23778	-0-	2268	1	41999	3	N	-0-			-0-
08	50623	X	37189	-0-	-13434	-0-	1940	1	35249	3	N	-0-			-0-
09	0		29572	-0-	29572	29572	1556	1	28016	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36888	X	36888	-0-	-0-	-0-	774	1	36114	3	N	-0-			-0-
05	37581	X	37581	-0-	-0-	-0-	915	1	36666	3	N	-0-			-0-
06	44790	X	32449	-0-	-12341	-0-	773	1	31676	3	N	-0-			-0-
07	46283	X	34344	-0-	-11939	-0-	918	1	33426	3	N	-0-			-0-
08	42780	X	32789	-0-	-9991	-0-	869	1	31920	3	N	-0-			-0-
09	0		28977	-0-	28977	28977	751	1	28226	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32890	X	32890	-0-	-0-	-0-	690	1	32200	3	N	-0-			-0-
05	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	797	1	31929	3	N	-0-			-0-
06	40020	X	28483	-0-	-11537	-0-	678	1	27805	3	N	-0-			-0-
07	41354	X	29203	-0-	-12151	-0-	781	1	28422	3	N	-0-			-0-
08	37572	X	28188	-0-	-9384	-0-	747	1	27441	3	N	-0-			-0-
09	0		24913	-0-	24913	24913	646	1	24267	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	56370	X	35653	-0-	-20717	-0-	1578	1	34075	3	N	-0-			-0-
05	58249	X	42108	-0-	-16141	-0-	2015	1	40093	3	N	-0-			-0-
06	55080	X	38537	-0-	-16543	-0-	1837	1	36700	3	N	-0-			-0-
07	51491	X	38275	-0-	-13216	-0-	1961	1	36314	3	N	-0-			-0-
08	42098	X	36357	-0-	-5741	-0-	1897	1	34460	3	N	-0-			-0-
09	0		32685	-0-	32685	32685	1720	1	30965	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	46950	X	40943	-0-	-6007	-0-	2183	1	38760	3	N	-0-			-0-
05	47740	X	42621	-0-	-5119	-0-	2630	1	39991	3	N	-0-			-0-
06	44340	X	36520	-0-	-7820	-0-	2229	1	34291	3	N	-0-			-0-
07	42656	X	40824	-0-	-1832	-0-	2607	1	38217	3	N	-0-			-0-
08	42625	X	37320	-0-	-5305	-0-	2549	1	34771	3	N	-0-			-0-
09	0		21611	-0-	21611	21611	1445	1	20166	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

04	51543	X	51543	-0-	-0-	-0-	2291	1	49252	3	N	-0-			-0-
05	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	1868	1	37005	3	N	-0-			-0-
06	33762	X	33762	-0-	-0-	-0-	1647	1	32115	3	N	-0-			-0-
07	53258	X	28528	-0-	-24730	-0-	1435	1	27093	3	N	-0-			-0-
08	53258	X	32348	-0-	-20910	-0-	1708	1	30640	3	N	-0-			-0-
09	0		25823	-0-	25823	25823	1320	1	24503	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

04	210180	X	111529	-0-	-98651	-0-	2373	1	109156	3	N	-0-			-0-
05	194990	X	114430	-0-	-80560	-0-	2821	1	111609	3	N	-0-			-0-
06	143070	X	107885	-0-	-35185	-0-	2607	1	105278	3	N	-0-			-0-
07	147839	X	106452	-0-	-41387	-0-	2887	1	103565	3	N	-0-			-0-
08	120466	X	101281	-0-	-19185	-0-	2729	1	98552	3	N	-0-			-0-
09	0		89767	-0-	89767	89767	2355	1	87412	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

04	38760	X	33401	-0-	-5359	-0-	1484	1	31917	3	N	-0-			-0-
05	38626	X	35403	-0-	-3223	-0-	1701	1	33702	3	N	-0-			-0-
06	37380	X	32280	-0-	-5100	-0-	1575	1	30705	3	N	-0-			-0-
07	36425	X	29749	-0-	-6676	-0-	1497	1	28252	3	N	-0-			-0-
08	36425	X	31621	-0-	-4804	-0-	1669	1	29952	3	N	-0-			-0-
09	0		28425	-0-	28425	28425	1453	1	26972	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

04	87780	X	73441	-0-	-14339	-0-	1542	1	71899	3	N	-0-			-0-
05	87079	X	71634	-0-	-15445	-0-	1744	1	69890	3	N	-0-			-0-
06	82170	X	73763	-0-	-8407	-0-	1756	1	72007	3	N	-0-			-0-
07	82894	X	73293	-0-	-9601	-0-	1999	1	71294	3	N	-0-			-0-
08	82429	X	67412	-0-	-15017	-0-	1803	1	65609	3	N	-0-			-0-
09	0		62690	-0-	62690	62690	1625	1	61065	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

04	77610	X	64367	-0-	-13243	-0-	1351	1	63016	3	N	-0-			-0-
05	76539	X	63382	-0-	-13157	-0-	1543	1	61839	3	N	-0-			-0-
06	71850	X	63738	-0-	-8112	-0-	1518	1	62220	3	N	-0-			-0-
07	72199	X	63131	-0-	-9068	-0-	1721	1	61410	3	N	-0-			-0-
08	72199	X	58819	-0-	-13380	-0-	1573	1	57246	3	N	-0-			-0-
09	0		53101	-0-	53101	53101	1377	1	51724	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

04	103350	X	76135	-0-	-27215	-0-	1598	1	74537	3	N	-0-			-0-
05	98704	X	75870	-0-	-22834	-0-	1847	1	74023	3	N	-0-			-0-
06	89730	X	70412	-0-	-19318	-0-	1676	1	68736	3	N	-0-			-0-
07	86924	X	68161	-0-	-18763	-0-	1822	1	66339	3	N	-0-			-0-
08	82212	X	57563	-0-	-24649	-0-	1526	1	56037	3	N	-0-			-0-
09	0		52327	-0-	52327	52327	1357	1	50970	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194040	X	106952	-0-	-87088	-0-	2275	1	104677	3	N	-0-					-0-
05	178622	X	123276	-0-	-55346	-0-	3039	1	120237	3	N	-0-					-0-
06	143430	X	114373	-0-	-29057	-0-	2764	1	111609	3	N	-0-					-0-
07	148211	X	112113	-0-	-36098	-0-	3041	1	109072	3	N	-0-					-0-
08	123349	X	107016	-0-	-16333	-0-	2884	1	104132	3	N	-0-					-0-
09	0		94583	-0-	94583	94583	2481	1	92102	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 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
04	50580	X	31094	-0-	-19486	-0-	653	1	30441	3	N	-0-					-0-
05	50468	X	30314	-0-	-20154	-0-	738	1	29576	3	N	-0-					-0-
06	46560	X	29640	-0-	-16920	-0-	706	1	28934	3	N	-0-					-0-
07	36394	X	24941	-0-	-11453	-0-	667	1	24274	3	N	-0-					-0-
08	33834	X	33834	-0-	-0-	-0-	897	1	32937	3	N	-0-					-0-
09	0		26332	-0-	26332	26332	683	1	25649	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58380	X	42635	-0-	-15745	-0-	895	1	41740	3	N	-0-					-0-
05	57536	X	45270	-0-	-12266	-0-	1102	1	44168	3	N	-0-					-0-
06	53580	X	43820	-0-	-9760	-0-	1043	1	42777	3	N	-0-					-0-
07	52762	X	44049	-0-	-8713	-0-	1177	1	42872	3	N	-0-					-0-
08	48701	X	42591	-0-	-6110	-0-	1129	1	41462	3	N	-0-					-0-
09	0		40391	-0-	40391	40391	1047	1	39344	3	N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104340	X	79005	-0-	-25335	-0-	1659	1	77346	3	N	-0-					-0-
05	100750	X	79267	-0-	-21483	-0-	1930	1	77337	3	N	-0-					-0-
06	90870	X	74269	-0-	-16601	-0-	1768	1	72501	3	N	-0-					-0-
07	90706	X	70539	-0-	-20167	-0-	1885	1	68654	3	N	-0-					-0-
08	85498	X	69076	-0-	-16422	-0-	1831	1	67245	3	N	-0-					-0-
09	0		61311	-0-	61311	61311	1589	1	59722	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93510	X	66655	-0-	-26855	-0-	1399	1	65256	3	N	-0-					-0-
05	89497	X	69570	-0-	-19927	-0-	1693	1	67877	3	N	-0-					-0-
06	81630	X	64351	-0-	-17279	-0-	1532	1	62819	3	N	-0-					-0-
07	80042	X	60736	-0-	-19306	-0-	1623	1	59113	3	N	-0-					-0-
08	74369	X	57195	-0-	-17174	-0-	1516	1	55679	3	N	-0-					-0-
09	0		52157	-0-	52157	52157	1352	1	50805	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93510	X	48417	-0-	-45093	-0-	1064	1	47353	3	N	-0-					-0-
05	96627	X	47128	-0-	-49499	-0-	1200	1	45928	3	N	-0-					-0-
06	82320	X	42957	-0-	-39363	-0-	1078	1	41879	3	N	-0-					-0-
07	54250	X	42261	-0-	-11989	-0-	1191	1	41070	3	N	-0-					-0-
08	52049	X	39446	-0-	-12603	-0-	1106	1	38340	3	N	-0-					-0-
09	0		33845	-0-	33845	33845	936	1	32909	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85080	X	48390	-0-	-36690	-0-	1063	1	47327	3	N	-0-					-0-
05	87916	X	46232	-0-	-41684	-0-	1178	1	45054	3	N	-0-					-0-
06	72900	X	41907	-0-	-30993	-0-	1052	1	40855	3	N	-0-					-0-
07	52483	X	40776	-0-	-11707	-0-	1149	1	39627	3	N	-0-					-0-
08	52359	X	37598	-0-	-14761	-0-	1055	1	36543	3	N	-0-					-0-
09	0		33585	-0-	33585	33585	928	1	32657	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	175290	X	80686	-0-	-94604	-0-	1717	1	78969	3	N	-0-			-0-
05	142941	X	76130	-0-	-66811	-0-	1877	1	74253	3	N	-0-			-0-
06	113370	X	68232	-0-	-45138	-0-	1649	1	66583	3	N	-0-			-0-
07	101711	X	65463	-0-	-36248	-0-	1776	1	63687	3	N	-0-			-0-
08	95294	X	61107	-0-	-34187	-0-	1647	1	59460	3	N	-0-			-0-
09	0		53788	-0-	53788	53788	1411	1	52377	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	165450	X	79946	-0-	-85504	-0-	1701	1	78245	3	N	-0-			-0-
05	137919	X	75576	-0-	-62343	-0-	1863	1	73713	3	N	-0-			-0-
06	107730	X	68071	-0-	-39659	-0-	1645	1	66426	3	N	-0-			-0-
07	101370	X	65675	-0-	-35695	-0-	1781	1	63894	3	N	-0-			-0-
08	94147	X	61499	-0-	-32648	-0-	1657	1	59842	3	N	-0-			-0-
09	0		54001	-0-	54001	54001	1417	1	52584	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	217800	X	99333	-0-	-118467	-0-	2085	1	97248	3	N	-0-			-0-
05	177971	X	93754	-0-	-84217	-0-	2282	1	91472	3	N	-0-			-0-
06	142680	X	83482	-0-	-59198	-0-	1988	1	81494	3	N	-0-			-0-
07	113894	X	81031	-0-	-32863	-0-	2166	1	78865	3	N	-0-			-0-
08	113894	X	75110	-0-	-38784	-0-	1991	1	73119	3	N	-0-			-0-
09	0		66712	-0-	66712	66712	1729	1	64983	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	138360	X	61859	-0-	-76501	-0-	1299	1	60560	3	N	-0-			-0-
05	109492	X	57920	-0-	-51572	-0-	1410	1	56510	3	N	-0-			-0-
06	86850	X	50969	-0-	-35881	-0-	1214	1	49755	3	N	-0-			-0-
07	76973	X	48857	-0-	-28116	-0-	1306	1	47551	3	N	-0-			-0-
08	74369	X	45192	-0-	-29177	-0-	1198	1	43994	3	N	-0-			-0-
09	0		39727	-0-	39727	39727	1030	1	38697	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	127050	X	71172	-0-	-55878	-0-	1494	1	69678	3	N	-0-			-0-
05	124434	X	67272	-0-	-57162	-0-	1638	1	65634	3	N	-0-			-0-
06	100830	X	60997	-0-	-39833	-0-	1452	1	59545	3	N	-0-			-0-
07	89962	X	56882	-0-	-33080	-0-	1520	1	55362	3	N	-0-			-0-
08	80228	X	52541	-0-	-27687	-0-	1393	1	51148	3	N	-0-			-0-
09	0		47659	-0-	47659	47659	1236	1	46423	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	128580	X	70627	-0-	-57953	-0-	1483	1	69144	3	N	-0-			-0-
05	122822	X	66734	-0-	-56088	-0-	1624	1	65110	3	N	-0-			-0-
06	99480	X	60334	-0-	-39146	-0-	1437	1	58897	3	N	-0-			-0-
07	89156	X	56072	-0-	-33084	-0-	1499	1	54573	3	N	-0-			-0-
08	79794	X	52144	-0-	-27650	-0-	1382	1	50762	3	N	-0-			-0-
09	0		47432	-0-	47432	47432	1230	1	46202	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	336810	X	-0-	-0-	-336810	-0-					N	-0-			-0-
05	324849	X	209579	-0-	-115270	-0-	5102	1	204477	3	N	-0-			-0-
06	308340	X	259269	-0-	-49071	-0-	6173	1	253096	3	N	-0-			-0-
07	258323	X	229185	-0-	-29138	-0-	6249	1	222936	3	N	-0-			-0-
08	209591	X	199422	-0-	-10169	-0-	5333	1	194089	3	N	-0-			-0-
09	0		166456	-0-	166456	166456	4315	1	162141	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	348390	X	-0-	-0-	-348390	-0-					N	-0-			-0-
05	337621	X	241159	-0-	-96462	-0-	5870	1	235289	3	N	-0-			-0-
06	322650	X	294031	-0-	-28619	-0-	7001	1	287030	3	N	-0-			-0-
07	272428	X	254980	-0-	-17448	-0-	6953	1	248027	3	N	-0-			-0-
08	241149	X	213046	-0-	-28103	-0-	5698	1	207348	3	N	-0-			-0-
09	0		179726	-0-	179726	179726	4659	1	175067	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 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
04	269700	X	136612	-0-	-133088	-0-	3215	1	133397	3	N	-0-			-0-
05	278690	X	122365	-0-	-156325	-0-	3339	1	119026	3	N	-0-			-0-
06	230940	X	104500	-0-	-126440	-0-	2838	1	101662	3	N	-0-			-0-
07	199175	X	94477	-0-	-104698	-0-	2887	1	91590	3	N	-0-			-0-
08	167834	X	93503	-0-	-74331	-0-	2673	1	90830	3	N	-0-			-0-
09	0		83824	-0-	83824	83824	2530	1	81294	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	256620	X	129076	-0-	-127544	-0-	3038	1	126038	3	N	-0-			-0-
05	265174	X	113897	-0-	-151277	-0-	3108	1	110789	3	N	-0-			-0-
06	218700	X	96536	-0-	-122164	-0-	2622	1	93914	3	N	-0-			-0-
07	190557	X	86695	-0-	-103862	-0-	2649	1	84046	3	N	-0-			-0-
08	159185	X	83249	-0-	-75936	-0-	2380	1	80869	3	N	-0-			-0-
09	129090	X	NO RPT	-0-	-129090	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 12/05/2021 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	275760	X	157937	-0-	-117823	-0-	3316	1	154621	3	N	-0-			-0-
05	284952	X	141965	-0-	-142987	-0-	3456	1	138509	3	N	-0-			-0-
06	275760	X	120278	-0-	-155482	-0-	2864	1	117414	3	N	-0-			-0-
07	284952	X	111319	-0-	-173633	-0-	2976	1	108343	3	N	-0-			-0-
08	191952	X	108264	-0-	-83688	-0-	2870	1	105394	3	N	-0-			-0-
09	0		87386	-0-	87386	87386	2265	1	85121	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 12/05/2021 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	313920	X	183915	-0-	-130005	-0-	3861	1	180054	3	N	-0-			-0-
05	324384	X	157588	-0-	-166796	-0-	3836	1	153752	3	N	-0-			-0-
06	313920	X	130966	-0-	-182954	-0-	3118	1	127848	3	N	-0-			-0-
07	324384	X	116793	-0-	-207591	-0-	3122	1	113671	3	N	-0-			-0-
08	224533	X	106860	-0-	-117673	-0-	2833	1	104027	3	N	-0-			-0-
09	183930	X	NO RPT	-0-	-183930	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		245891	-0-	245891	705684	5162	1	240729	3	N	-0-			-0-
05	916842	X	211158	-0-	-705684	-0-	5140	1	206018	3	N	-0-			-0-
06	307710	X	167731	-0-	-139979	-0-	3994	1	163737	3	N	-0-			-0-
07	317967	X	152090	-0-	-165877	-0-	4065	1	148025	3	N	-0-			-0-
08	317967	X	136446	-0-	-181521	-0-	3617	1	132829	3	N	-0-			-0-
09	0		115514	-0-	115514	115514	2995	1	112519	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		302764	-0-	302764	825029	6356	1	296408	3	N	-0-			-0-
05	1087460	X	262431	-0-	-825029	-0-	6388	1	256043	3	N	-0-			-0-
06	356730	X	214338	-0-	-142392	-0-	5103	1	209235	3	N	-0-			-0-
07	368621	X	190467	-0-	-178154	-0-	5091	1	185376	3	N	-0-			-0-
08	368621	X	175966	-0-	-192655	-0-	4665	1	171301	3	N	-0-			-0-
09	0		152029	-0-	152029	152029	3941	1	148088	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		320598	-0-	320598	1166606	6821	1	313777	3	N	-0-					-0-
05	0		275470	-0-	275470	1442076	6792	1	268678	3	N	-0-					-0-
06	1666705	X	224629	-0-	-1442076	-0-	5429	1	219200	3	N	-0-					-0-
07	447609	X	198143	-0-	-249466	-0-	5374	1	192769	3	N	-0-					-0-
08	447609	X	195237	-0-	-252372	-0-	5261	1	189976	3	N	-0-					-0-
09	0		171092	-0-	171092	171092	4489	1	166603	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		209472	-0-	209472	841764	4457	1	205015	3	N	-0-					-0-
05	0		168194	-0-	168194	1009958	4147	1	164047	3	N	-0-					-0-
06	1143702	X	133744	-0-	-1009958	-0-	3232	1	130512	3	N	-0-					-0-
07	354175	X	114376	-0-	-239799	-0-	3102	1	111274	3	N	-0-					-0-
08	354175	X	96720	-0-	-257455	-0-	2606	1	94114	3	N	-0-					-0-
09	0		82636	-0-	82636	82636	2168	1	80468	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		387775	-0-	387775	398819	8141	1	379634	3	N	-0-					-0-
05	0		384159	-0-	384159	782978	9351	1	374808	3	N	-0-					-0-
06	0		319370	-0-	319370	1102348	7604	1	311766	3	N	-0-					-0-
07	1387145	X	284797	-0-	-1102348	-0-	7613	1	277184	3	N	-0-					-0-
08	426839	X	243234	-0-	-183605	-0-	6448	1	236786	3	N	-0-					-0-
09	413070	X	NO RPT	-0-	-413070	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		374312	-0-	374312	384541	7858	1	366454	3	N	-0-					-0-
05	0		372440	-0-	372440	756981	9066	1	363374	3	N	-0-					-0-
06	0		308960	-0-	308960	1065941	7356	1	301604	3	N	-0-					-0-
07	1337460	X	271519	-0-	-1065941	-0-	7258	1	264261	3	N	-0-					-0-
08	411153	X	233510	-0-	-177643	-0-	6190	1	227320	3	N	-0-					-0-
09	397890	X	NO RPT	-0-	-397890	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	113	1	1119	2	Y	158	151	1			27
							14	4	174	9							
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	828	2	Y	140	145	1			22
							13	4	154	9							
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	130	1	1222	2	Y	160	156	1			26
							2	4	176	9							
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1505	2	Y	148	153	1			21
							2	4	163	9							
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	128	1	1282	2	Y	150	135	1			36
							2	4	165	9							
09	0		1165	-0-	1165	1165	100	1	933	2	Y	117	138	1			15
							3	4	129	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	653	2	Y	256	283	1			21
							8	4	282	9							
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	944	2	Y	165	146	1			40
							12	4	182	9							
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	699	2	Y	225	221	1			44
							1	4	248	9							
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	896	2	Y	231	235	1			40
							1	4	254	9							
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	91	1	909	2	Y	225	223	1			42
							1	4	248	9							
09	0		959	-0-	959	959	77	1	676	2	Y	185	200	1			27
							2	4	204	9							

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					53
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					53
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					53
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					53
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					53
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					53

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6745	-0-	-275	-0-	271	1	6474	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6768	-0-	-455	-0-	269	1	6499	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6530	-0-	-460	-0-	217	1	6313	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6715	-0-	-508	-0-	239	1	6474	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	7223	X	6689	-0-	-534	-0-	115	1	6572	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	6750	X	6448	-0-	-302	-0-	237	1	6209	2	N	-0-					-0-
							2	4									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5199	-0-	-831	-0-	209	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	227	1	5463	2	N	-0-					-0-
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	206	1	5992	2	N	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	225	1	6073	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	113	1	6447	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*09	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	243	1	6369	2	N	-0-					-0-
							3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	18	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1333	-0-	-682	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	416	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	339	1	1677	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	198	1	1373	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2100	N	1412	-0-	-688	-0-	235	1	1176	2	N	-0-					-0-
							1	4									

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3418	-0-	-829	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3334	-0-	-776	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	3422	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	3991	2	2	4	N	-0-					-0-
09	3870	X	3599	-0-	-271	-0-	3597	2	2	4	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 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
04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5311	2	1	4	N	-0-					-0-
*08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5040	2	1	4	N	-0-					-0-
09	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	4209	2	1	4	N	-0-					-0-

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
*10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	1360	1	5213	2	N	-0-					-0-
*11	6060	X	5174	-0-	-886	-0-	215	1	4959	2	N	-0-					-0-
*12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1426	1	5842	2	N	-0-					-0-
*01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	1426	1	5375	2	N	-0-					-0-
*02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1288	1	4792	2	N	-0-					-0-
*03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	1426	1	5783	2	N	-0-					-0-
*04	5640	X	5617	-0-	-23	-0-	556	1	5061	2	N	-0-					-0-
*05	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	419	1	4797	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5072	-0-	-538	-0-	446	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5443	-0-	-354	-0-	535	1	4904	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*08	5797	X	5353	-0-	-444	-0-	568	1	4781	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	643	1	4438	2	N	-0-					-0-
							4	4									

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	889	-0-	-6011	-0-	12	1	877	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	169	-0-	-6589	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	868	-0-	-5672	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1718	-0-	-4668	-0-	1717	2	1	4	N	-0-					-0-
08	5766	X	254	-0-	-5512	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	718	1	6622	2	N	-0-					-0-
*05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	687	1	8350	2	N	-0-					-0-
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	751	1	7882	2	N	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	891	1	8190	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	858	1	7339	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	737	1	5061	2	N	-0-					-0-
							2	4									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

04	20910	X	18749	-0-	-2161	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	19622	-0-	-1334	-0-	19622	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18724	-0-	-1226	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19087	-0-	-970	-0-	19084	2	3	4	N	-0-					-0-
*08	19654	X	18776	-0-	-878	-0-	18772	2	4	4	N	-0-					-0-
09	18990	X	17197	-0-	-1793	-0-	17194	2	3	4	N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

04	11310	X	11100	-0-	-210	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11399	-0-	-1001	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10878	-0-	-1122	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10953	-0-	-1447	-0-	10951	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	11470	X	10706	-0-	-764	-0-	10704	2	2	4	N	-0-					-0-
09	11100	X	10435	-0-	-665	-0-	10433	2	2	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

04	30240	X	12042	-0-	-18198	-0-	14	1	12028	2	N	-0-					-0-
05	31248	X	31021	-0-	-227	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	25316	-0-	-2944	-0-	25316	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	24865	-0-	-2787	-0-	24863	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	31031	X	21765	-0-	-9266	-0-	21763	2	2	4	N	-0-					-0-
09	30030	X	22224	-0-	-7806	-0-	22222	2	2	4	N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

04	26970	X	25364	-0-	-1606	-0-	120	1	25244	2	N	-0-					-0-
05	27869	X	23732	-0-	-4137	-0-	32	1	23700	2	N	-0-					-0-
06	26970	X	21812	-0-	-5158	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	23637	-0-	-3488	-0-	23632	2	5	4	N	-0-					-0-
*08	26195	X	10140	-0-	-16055	-0-	10137	2	3	4	N	-0-					-0-
09	25350	X	16292	-0-	-9058	-0-	16289	2	3	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

04	47033	X	47033	-0-	-0-	-0-	135	1	46898	2	N	-0-					-0-
05	55259	X	55259	-0-	-0-	-0-	140	1	55119	2	N	-0-					-0-
06	54673	X	54673	-0-	-0-	-0-	23	1	54650	2	N	-0-					-0-
07	50501	X	50501	-0-	-0-	-0-	50499	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	55273	X	47860	-0-	-7413	-0-	47857	2	3	4	N	-0-					-0-
09	54660	X	39096	-0-	-15564	-0-	39093	2	3	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380	X	14015	-0-	-5365	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	9949	-0-	-10263	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	11953	-0-	-7607	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	13093	-0-	-7119	-0-	13092	2	1	4	N	-0-					-0-
*08	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18431	2	1	4	N	-0-					-0-
*09	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17717	2	2	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41297	X	41297	-0-	-0-	-0-	14	1	41283	2	N	-0-					-0-
05	37156	X	37156	-0-	-0-	-0-	37156	2			N	-0-					-0-
06	35160	X	32381	-0-	-2779	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	33700	-0-	-8987	-0-	33698	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	42687	X	32915	-0-	-9772	-0-	32913	2	2	4	N	-0-					-0-
09	41310	X	36941	-0-	-4369	-0-	36939	2	2	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35460	X	32719	-0-	-2741	-0-	135	1	32584	2	N	-0-					-0-
05	36642	X	31623	-0-	-5019	-0-	41	1	31582	2	N	-0-					-0-
06	35460	X	27595	-0-	-7865	-0-	27595	2			N	-0-					-0-
07	35991	X	27659	-0-	-8332	-0-	27657	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	35340	X	31227	-0-	-4113	-0-	31225	2	2	4	N	-0-					-0-
09	32730	X	32464	-0-	-266	-0-	32462	2	2	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25710	X	24686	-0-	-1024	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	23966	-0-	-1361	-0-	23966	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	21714	-0-	-8436	-0-	21714	2			N	-0-					-0-
07	31155	X	22445	-0-	-8710	-0-	22443	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	31155	X	14790	-0-	-16365	-0-	14787	2	3	4	N	-0-					-0-
09	24690	X	21525	-0-	-3165	-0-	21522	2	3	4	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 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
04	19650	X	16996	-0-	-2654	-0-	135	1	16861	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	17103	-0-	-3202	-0-	140	1	16963	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	15252	-0-	-4398	-0-	135	1	15117	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	15576	-0-	-4512	-0-	140	1	15435	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*08	19902	X	16159	-0-	-3743	-0-	140	1	16018	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	17010	X	3350	-0-	-13660	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	135	1	22476	2	N	-0-					-0-
05	25141	X	22700	-0-	-2441	-0-	140	1	22560	2	N	-0-					-0-
06	24330	X	20863	-0-	-3467	-0-	135	1	20728	2	N	-0-					-0-
07	25141	X	20990	-0-	-4151	-0-	140	1	20849	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*08	24490	X	21214	-0-	-3276	-0-	140	1	21073	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	22620	X	5302	-0-	-17318	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

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
04	31890	X	29627	-0-	-2263	-0-	64	1	29563	2	N	-0-			-0-
05	33821	X	28087	-0-	-5734	-0-	28087	2			N	-0-			-0-
06	32730	X	25635	-0-	-7095	-0-	25635	2			N	-0-			-0-
07	33821	X	26664	-0-	-7157	-0-	26661	2	3	4	N	-0-			-0-
*08	31930	X	21946	-0-	-9984	-0-	21943	2	3	4	N	-0-			-0-
09	29640	X	21999	-0-	-7641	-0-	21996	2	3	4	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21300	X	19229	-0-	-2071	-0-	12	1	19217	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	20562	-0-	-2223	-0-	20562	2			N	-0-			-0-
06	22050	X	18968	-0-	-3082	-0-	18968	2			N	-0-			-0-
07	22785	X	19551	-0-	-3234	-0-	19549	2	2	4	N	-0-			-0-
*08	20770	X	12889	-0-	-7881	-0-	12887	2	2	4	N	-0-			-0-
09	19890	X	13888	-0-	-6002	-0-	13886	2	2	4	N	-0-			-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31350	X	27486	-0-	-3864	-0-	1745	1	25741	2	N	-0-			-0-
05	29109	X	27587	-0-	-1522	-0-	1732	1	25855	2	N	-0-			-0-
06	28170	X	25994	-0-	-2176	-0-	1760	1	24234	2	N	-0-			-0-
07	29109	X	27710	-0-	-1399	-0-	1857	1	25846	2	N	-0-			-0-
							7	4							
*08	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	1919	1	26995	2	N	-0-			-0-
							7	4							
09	27480	X	19492	-0-	-7988	-0-	1047	1	18440	2	N	-0-			-0-
							5	4							

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	25380	X	23983	-0-	-1397	-0-	1667	1	22316	2	N	-0-			-0-
05	26288	X	24451	-0-	-1837	-0-	1528	1	22923	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	23093	-0-	-2377	-0-	1409	1	21684	2	N	-0-			-0-
07	26319	X	25152	-0-	-1167	-0-	1328	1	23823	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*08	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	1395	1	24939	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09	23970	X	23461	-0-	-509	-0-	1617	1	21843	2	N	-0-			-0-
							1	4							

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

04	39030	X	36540	-0-	-2490	-0-	1692	1	34848	2	N	-0-					-0-
05	38006	X	30352	-0-	-7654	-0-	1954	1	28398	2	N	-0-					-0-
06	38730	X	23926	-0-	-14804	-0-	2073	1	21853	2	N	-0-					-0-
07	40021	X	26012	-0-	-14009	-0-	1744	1	24266	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	40021	X	29851	-0-	-10170	-0-	1691	1	28158	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	36540	X	30078	-0-	-6462	-0-	1547	1	28529	2	N	-0-					-0-
							2	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

04	20370	X	20037	-0-	-333	-0-	135	1	19902	2	N	-0-					-0-
05	20553	X	20536	-0-	-17	-0-	140	1	20396	2	N	-0-					-0-
06	19590	X	18712	-0-	-878	-0-	135	1	18577	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	19188	-0-	-1520	-0-	140	1	19046	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	20708	X	19299	-0-	-1409	-0-	140	1	19157	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	20040	X	4374	-0-	-15666	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

04	23460	X	21526	-0-	-1934	-0-	135	1	21391	2	N	-0-					-0-
05	24242	X	22145	-0-	-2097	-0-	140	1	22005	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	19340	-0-	-3850	-0-	135	1	19205	2	N	-0-					-0-
07	23963	X	20671	-0-	-3292	-0-	140	1	20529	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	22847	X	20215	-0-	-2632	-0-	140	1	20073	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	21540	X	4622	-0-	-16918	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

04	39660	X	36044	-0-	-3616	-0-	135	1	35909	2	N	-0-					-0-
05	41478	X	34466	-0-	-7012	-0-	140	1	34326	2	N	-0-					-0-
06	40140	X	33077	-0-	-7063	-0-	135	1	32942	2	N	-0-					-0-
07	41478	X	32617	-0-	-8861	-0-	32613	2	4	4	N	-0-					-0-
*08	38905	X	31835	-0-	-7070	-0-	31831	2	4	4	N	-0-					-0-
09	36030	X	31116	-0-	-4914	-0-	31112	2	4	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

04	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	28082	2			N	-0-					-0-
05	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
06	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	16868	-0-	-10877	-0-	16867	2	1	4	N	-0-					-0-
*08	27745	X	17479	-0-	-10266	-0-	17478	2	1	4	N	-0-					-0-
09	26850	X	19163	-0-	-7687	-0-	19162	2	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300	X	22172	-0-	-2128	-0-	135	1	22037	2	N	-0-					-0-
05	25110	X	18659	-0-	-6451	-0-	140	1	18519	2	N	-0-					-0-
06	23970	X	22566	-0-	-1404	-0-	135	1	22431	2	N	-0-					-0-
07	24769	X	21809	-0-	-2960	-0-	140	1	21666	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*08	23963	X	20469	-0-	-3494	-0-	140	1	20327	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	22560	X	22165	-0-	-395	-0-	135	1	22027	2	N	-0-					-0-
							3	4									

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24240	X	19705	-0-	-4535	-0-	135	1	19570	2	N	-0-					-0-
05	25048	X	19474	-0-	-5574	-0-	140	1	19334	2	N	-0-					-0-
06	23280	X	20744	-0-	-2536	-0-	135	1	20609	2	N	-0-					-0-
07	21824	X	21516	-0-	-308	-0-	140	1	21374	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	20398	X	17984	-0-	-2414	-0-	140	1	17843	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	20730	X	17960	-0-	-2770	-0-	135	1	17824	2	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52680	X	38456	-0-	-14224	-0-	240	1	38216	2	N	-0-					-0-
05	54436	X	34092	-0-	-20344	-0-	248	1	33844	2	N	-0-					-0-
06	49470	X	30312	-0-	-19158	-0-	240	1	30072	2	N	-0-					-0-
07	50933	X	35568	-0-	-15365	-0-	248	1	35318	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	43989	X	34139	-0-	-9850	-0-	248	1	33889	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	38460	X	16704	-0-	-21756	-0-	72	1	16631	2	N	-0-					-0-
							1	4									

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1548	1	10311	2	Y	-0-					-0-
05	13671	X	11820	-0-	-1851	-0-	1613	1	10207	2	Y	-0-					-0-
06	13230	X	13148	-0-	-82	-0-	154	1	12994	2	Y	-0-					-0-
07	13671	X	9494	-0-	-4177	-0-	301	1	9191	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	13330	X	6297	-0-	-7033	-0-	270	1	6024	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	13140	X	11286	-0-	-1854	-0-	11283	2	3	4	Y	-0-					-0-

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
04	25740	X	19040	-0-	-6700	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	24957	-0-	-1765	-0-	24957	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	22086	-0-	-3774	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	16648	-0-	-10074	-0-	16646	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	24955	X	21024	-0-	-3931	-0-	21022	2	2	4	N	-0-					-0-
09	24150	X	18577	-0-	-5573	-0-	18575	2	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22740	X	21611	-0-	-1129	-0-	21611	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	22083	-0-	-2190	-0-	22083	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	21049	-0-	-2441	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21249	-0-	-3024	-0-	21247	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	23157	X	20474	-0-	-2683	-0-	20472	2	2	4	N	-0-					-0-
09	21600	X	20152	-0-	-1448	-0-	20150	2	2	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20640	X	11197	-0-	-9443	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	14278	-0-	-6430	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	11964	-0-	-7086	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	12301	-0-	-7198	-0-	12300	2	1	4	N	-0-					-0-
*08	18631	X	15126	-0-	-3505	-0-	15125	2	1	4	N	-0-					-0-
*09	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19345	2	2	4	N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24630	X	22572	-0-	-2058	-0-	120	1	22452	2	N	-0-					-0-
05	24924	X	22462	-0-	-2462	-0-	32	1	22430	2	N	-0-					-0-
06	23940	X	20169	-0-	-3771	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21202	-0-	-3009	-0-	21200	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	24211	X	12800	-0-	-11411	-0-	12799	2	1	4	N	-0-					-0-
09	22560	X	13225	-0-	-9335	-0-	13224	2	1	4	N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40163	X	40163	-0-	-0-	-0-	40163	2			N	-0-					-0-
05	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	34525	2			N	-0-					-0-
06	30363	X	30363	-0-	-0-	-0-	30363	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	29468	-0-	-8445	-0-	29466	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	37913	X	21182	-0-	-16731	-0-	21181	2	1	4	N	-0-					-0-
09	36690	X	24269	-0-	-12421	-0-	24267	2	2	4	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27060	X	24138	-0-	-2922	-0-	24138	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	24247	-0-	-3715	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	23280	-0-	-3780	-0-	23280	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	23631	-0-	-3494	-0-	23629	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	25606	X	23131	-0-	-2475	-0-	23129	2	2	4	N	-0-					-0-
09	24150	X	22970	-0-	-1180	-0-	22968	2	2	4	N	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	370	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	303	1	1689	2	Y	-0-					-0-
06	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	380	1	31996	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	23573	-0-	20473	20473	746	1	22825	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	3100	N	12324	-0-	9224	29697	528	1	11792	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	42414	X	12717	-0-	-29697	-0-	12714	2	3	4	Y	-0-					-0-

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
04	28710	X	26971	-0-	-1739	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	27142	-0-	-2773	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	25640	-0-	-3310	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	25948	-0-	-3967	-0-	25946	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	28675	X	25390	-0-	-3285	-0-	25388	2	2	4	N	-0-					-0-
09	26970	X	24589	-0-	-2381	-0-	24587	2	2	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24630	X	22148	-0-	-2482	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	21023	-0-	-4428	-0-	21023	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	21222	-0-	-3078	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	19217	-0-	-5893	-0-	19215	2	2	4	N	-0-					-0-
*08	24211	X	22185	-0-	-2026	-0-	22183	2	2	4	N	-0-					-0-
09	22140	X	20970	-0-	-1170	-0-	20968	2	2	4	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47670	X	35437	-0-	-12233	-0-	2605	1	32832	2	N	-0-					-0-
05	48515	X	32952	-0-	-15563	-0-	2767	1	30185	2	N	-0-					-0-
06	45660	X	30625	-0-	-15035	-0-	1611	1	29014	2	N	-0-					-0-
07	36611	X	28824	-0-	-7787	-0-	1561	1	27263	2	N	-0-					-0-
08	36611	X	28248	-0-	-8363	-0-	1442	1	26805	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	35430	X	26347	-0-	-9083	-0-	1449	1	24897	2	N	-0-					-0-
							1	4									

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75870	X	61268	-0-	-14602	-0-	3268	1	58000	2	N	-0-					-0-
05	76880	X	59866	-0-	-17014	-0-	3579	1	56287	2	N	-0-					-0-
06	70830	X	39679	-0-	-31151	-0-	2609	1	37070	2	N	-0-					-0-
07	68293	X	46220	-0-	-22073	-0-	96	1	46123	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	68293	X	53632	-0-	-14661	-0-	1439	1	52192	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	61260	X	56229	-0-	-5031	-0-	2844	1	53384	2	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52518	X	52518	-0-	-0-	-0-	1862	1	50656	2	N	-0-					-0-
05	48267	X	47943	-0-	-324	-0-	1063	1	46880	2	N	-0-					-0-
06	48750	X	47815	-0-	-935	-0-	811	1	47004	2	N	-0-					-0-
07	54281	X	46404	-0-	-7877	-0-	841	1	45562	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	54281	X	45564	-0-	-8717	-0-	732	1	44831	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	52530	X	41993	-0-	-10537	-0-	714	1	41278	2	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53979	X	53979	-0-	-0-	-0-	1914	1	52065	2	N	-0-					-0-
05	49879	X	48578	-0-	-1301	-0-	1077	1	47501	2	N	-0-					-0-
06	48900	X	48678	-0-	-222	-0-	825	1	47853	2	N	-0-					-0-
07	55769	X	47378	-0-	-8391	-0-	859	1	46518	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	55769	X	46439	-0-	-9330	-0-	746	1	45692	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	53970	X	42453	-0-	-11517	-0-	722	1	41730	2	N	-0-					-0-
							1	4									

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
04	62477	X	62477	-0-	-0-	-0-	2215	1	60262	2	N	-0-					-0-
05	57629	X	56104	-0-	-1525	-0-	1244	1	54860	2	N	-0-					-0-
06	57540	X	55888	-0-	-1652	-0-	948	1	54940	2	N	-0-					-0-
07	64573	X	54822	-0-	-9751	-0-	994	1	53827	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	64573	X	53705	-0-	-10868	-0-	863	1	52841	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	62490	X	49624	-0-	-12866	-0-	843	1	48780	2	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 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
04	67916	X	67916	-0-	-0-	-0-	1232	1	66684	2	N	-0-					-0-
05	70308	X	67536	-0-	-2772	-0-	1240	1	66296	2	N	-0-					-0-
06	69900	X	63396	-0-	-6504	-0-	1231	1	62165	2	N	-0-					-0-
07	72230	X	63607	-0-	-8623	-0-	1352	1	62254	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*08	72230	X	61566	-0-	-10664	-0-	1379	1	60186	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	67920	X	57739	-0-	-10181	-0-	1407	1	56331	2	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73710	X	69088	-0-	-4622	-0-	1254	1	67834	2	N	-0-					-0-
05	73098	X	68780	-0-	-4318	-0-	1263	1	67517	2	N	-0-					-0-
06	71670	X	64056	-0-	-7614	-0-	1244	1	62812	2	N	-0-					-0-
07	74059	X	63441	-0-	-10618	-0-	1348	1	62092	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*08	74059	X	61754	-0-	-12305	-0-	1383	1	60370	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	69090	X	58447	-0-	-10643	-0-	1424	1	57022	2	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68370	X	64837	-0-	-3533	-0-	1176	1	63661	2	N	-0-					-0-
05	69564	X	65402	-0-	-4162	-0-	1201	1	64201	2	N	-0-					-0-
06	68190	X	60925	-0-	-7265	-0-	1183	1	59742	2	N	-0-					-0-
07	70463	X	61322	-0-	-9141	-0-	1303	1	60018	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*08	70463	X	59241	-0-	-11222	-0-	1327	1	57913	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	64830	X	55244	-0-	-9586	-0-	1346	1	53897	2	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	75172	X	75172	-0-	-0-	-0-	1674	1	73498	2	N	-0-			-0-
05	73222	X	68380	-0-	-4842	-0-	1533	1	66847	2	N	-0-			-0-
06	68890	X	68890	-0-	-0-	-0-	1739	1	67151	2	N	-0-			-0-
07	77686	X	67218	-0-	-10468	-0-	1979	1	65237	2	N	-0-			-0-
							2	4							
*08	77686	X	62698	-0-	-14988	-0-	1621	1	61075	2	N	-0-			-0-
							2	4							
09	75180	X	61140	-0-	-14040	-0-	1758	1	59380	2	N	-0-			-0-
							2	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	68309	X	68309	-0-	-0-	-0-	2425	1	65884	2	N	-0-			-0-
05	62144	X	62144	-0-	-0-	-0-	1355	1	60789	2	N	-0-			-0-
06	62340	X	60457	-0-	-1883	-0-	1008	1	59449	2	N	-0-			-0-
07	70587	X	57150	-0-	-13437	-0-	1023	1	56126	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*08	70587	X	58405	-0-	-12182	-0-	922	1	57482	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09	68310	X	54217	-0-	-14093	-0-	915	1	53301	2	N	-0-			-0-
							1	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49230	X	46135	-0-	-3095	-0-	46135	2			N	-0-			-0-
05	50871	X	46540	-0-	-4331	-0-	46540	2			N	-0-			-0-
06	49230	X	45696	-0-	-3534	-0-	80	1	45616	2	N	-0-			-0-
07	51573	X	51573	-0-	-0-	-0-	1053	1	50519	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*08	49778	X	49778	-0-	-0-	-0-	1022	1	48755	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*09	50896	X	50896	-0-	-0-	-0-	1378	1	49517	2	N	-0-			-0-
							1	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54930	X	50074	-0-	-4856	-0-	50074	2			N	-0-			-0-
05	56761	X	49879	-0-	-6882	-0-	49879	2			N	-0-			-0-
06	54930	X	48693	-0-	-6237	-0-	86	1	48607	2	N	-0-			-0-
07	54467	X	54448	-0-	-19	-0-	1112	1	53335	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*08	53382	X	52319	-0-	-1063	-0-	1075	1	51243	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*09	52173	X	52173	-0-	-0-	-0-	1412	1	50760	2	N	-0-			-0-
							1	4							

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	874769	X	517389	-0-	-357380	-0-	159	1	517230	2	N	-0-			-0-
05	622449	X	-0-	-0-	-622449	-0-					N	-0-			-0-
06	602370	X	531295	-0-	-71075	-0-	152	1	531143	2	N	-0-			-0-
07	622449	X	567218	-0-	-55231	-0-	1182	1	566036	2	N	-0-			-0-
08	622449	X	484831	-0-	-137618	-0-	690	1	484141	2	N	-0-			-0-
09	531300	X	383160	-0-	-148140	-0-	169	1	382991	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	845584	X	495959	-0-	-349625	-0-	153	1	495806	2	N	-0-			-0-
05	597773	X	-0-	-0-	-597773	-0-					N	-0-			-0-
06	578490	X	467181	-0-	-111309	-0-	134	1	467047	2	N	-0-			-0-
07	597773	X	349313	-0-	-248460	-0-	728	1	348585	2	N	-0-			-0-
08	597773	X	223278	-0-	-374495	-0-	318	1	222960	2	N	-0-			-0-
09	495960	X	194040	-0-	-301920	-0-	85	1	193955	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		184926	-0-	184926	184926	184926	2			N	-0-			-0-
05	374748	X	-0-	-0-	-374748	-0-					N	-0-			-0-
06	511020	X	332462	-0-	-178558	-0-	121	1	332341	2	N	-0-			-0-
07	528054	X	257686	-0-	-270368	-0-	135	1	257551	2	N	-0-			-0-
08	528054	X	206221	-0-	-321833	-0-	120	1	206101	2	N	-0-			-0-
09	511020	X	180875	-0-	-330145	-0-	111	1	180764	2	N	-0-			-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		516368	-0-	516368	553597	206	1	516162	2	N	-0-			-0-
05	558810	X	-0-	-0-	-558810	-0-					N	-0-			-0-
06	558810	X	456085	-0-	-102725	-0-	172	1	455913	2	N	-0-			-0-
07	577437	X	389717	-0-	-187720	-0-	179	1	389538	2	N	-0-			-0-
08	577437	X	335203	-0-	-242234	-0-	175	1	335028	2	N	-0-			-0-
09	558810	X	277448	-0-	-281362	-0-	173	1	277275	2	N	-0-			-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		468693	-0-	468693	513798	187	1	468506	2	N	-0-			-0-
05	959403	X	445605	-0-	-513798	-0-	184	1	445421	2	N	-0-			-0-
06	512070	X	351564	-0-	-160506	-0-	132	1	351432	2	N	-0-			-0-
07	529139	X	293970	-0-	-235169	-0-	135	1	293835	2	N	-0-			-0-
08	529139	X	251979	-0-	-277160	-0-	131	1	251848	2	N	-0-			-0-
09	512070	X	208267	-0-	-303803	-0-	129	1	208138	2	N	-0-			-0-

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
04	8850	X	7484	-0-	-1366	-0-	185	1	7296	2	N	3	1	1			25
							3	9									
05	9145	X	8211	-0-	-934	-0-	216	1	7991	2	N	4					29
							4	9									
06	8850	X	7412	-0-	-1438	-0-	204	1	7205	2	N	3	13	1			19
							3	9									
07	9145	X	7821	-0-	-1324	-0-	225	1	7594	2	N	2					21
							2	9									
08	0		5888	-0-	5888	5888	228	1	5659	2	N	1					22
							1	9									
09	0		2460	-0-	2460	8348	80	1	2380	2	N	-0-	16	1			6

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

04	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	331	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	349	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4537	-0-	-383	-0-	334	1	4203	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4676	-0-	-408	-0-	347	1	4329	2	N	-0-					-0-
08	0		4653	-0-	4653	4653	349	1	4304	2	N	-0-					-0-
09	0		4208	-0-	4208	8861	353	1	3855	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

04	6720	X	5394	-0-	-1326	-0-	295	1	5099	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	3543	-0-	-2874	-0-	112	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5911	-0-	-119	-0-	205	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5670	-0-	-468	-0-	215	1	5455	2	N	-0-					-0-
08	0		4814	-0-	4814	4814	232	1	4582	2	N	-0-					-0-
09	0		3383	-0-	3383	8197	124	1	3259	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

04	10230	X	300	-0-	-9930	-0-	8	1	292	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	361	-0-	-9559	-0-	10	1	351	2	N	-0-					-0-
06	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	670	1	25688	2	N	-0-					-0-
07	31620	X	31620	-0-	-0-	-0-	839	1	30781	2	N	-0-					-0-
08	0		25710	-0-	25710	25710	748	1	24962	2	N	-0-					-0-
*09	0		22048	-0-	22048	47758	695	1	21353	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

04	13680	X	12763	-0-	-917	-0-	914	1	11849	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12837	-0-	-214	-0-	944	1	11893	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12060	-0-	-1500	-0-	887	1	11173	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	12215	-0-	-1797	-0-	906	1	11309	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12014	-0-	-1998	-0-	901	1	11113	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11539	-0-	-1211	-0-	1008	1	10531	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

04	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	526	1	6819	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7583	-0-	-446	-0-	557	1	7026	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7312	-0-	-578	-0-	538	1	6774	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7591	-0-	-407	-0-	563	1	7028	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	571	1	7039	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6376	-0-	-974	-0-	492	1	5884	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	17220	-0-	-570	-0-	1230	1	15990	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	17163	-0-	-1220	-0-	1250	1	15913	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	16766	-0-	-934	-0-	1233	1	15533	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	17310	-0-	-980	-0-	1284	1	16026	2	N	-0-					-0-
08	0		17037	-0-	17037	17037	1278	1	15759	2	N	-0-					-0-
09	0		14068	-0-	14068	31105	1076	1	12992	2	N	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6388	-0-	-482	-0-	578	1	5810	2	Y	-0-					15
05	6851	X	6790	-0-	-61	-0-	385	1	6405	2	Y	-0-					15
06	8430	X	6204	-0-	-2226	-0-	362	1	5842	2	Y	-0-					15
07	6851	X	6850	-0-	-1	-0-	216	1	6634	2	Y	-0-					15
08	0		6101	-0-	6101	6101	212	1	5889	2	Y	-0-					15
09	0		4735	-0-	4735	10836	179	1	4556	2	Y	-0-					15

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	6274	-0-	-2546	-0-	333	1	5916	2	N	23					26
							25	9									
05	8494	X	2476	-0-	-6018	-0-	81	1	2389	2	N	5	30	1			1
							6	9									
06	8340	X	2891	-0-	-5449	-0-	100	1	2790	2	N	1					2
							1	9									
07	8308	X	2879	-0-	-5429	-0-	108	1	2767	2	N	4					6
							4	9									
08	8308	X	1088	-0-	-7220	-0-	51	1	1034	2	N	3					9
							3	9									
*09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	402	1	10602	2	N	12					21
							13	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	4175	-0-	-11785	-0-	88	1	4066	2	N	19					21
							21	9									
05	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	653	1	19234	2	N	45	57	1			9
							50	9									
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	525	1	14697	2	N	4					13
							4	9									
07	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	548	1	14030	2	N	22					35
							24	9									
*08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	584	1	11716	2	N	31					66
							34	9									
09	16620	X	8069	-0-	-8551	-0-	298	1	7760	2	N	10					76
							11	9									

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 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
04	35283	X	35283	-0-	-0-	-0-	1281	1	34002	2	Y	-0-					-0-
05	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	1049	1	28551	2	Y	-0-					-0-
06	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	796	1	23552	2	Y	-0-					-0-
07	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	725	1	20902	2	Y	-0-					-0-
08	0		20950	-0-	20950	20950	755	1	20195	2	Y	-0-					-0-
09	0		18689	-0-	18689	39639	706	1	17983	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92940	X	57935	-0-	-35005	-0-	4714	1	53221	2	N	-0-					-0-
05	96224	X	56839	-0-	-39385	-0-	3227	1	53612	2	N	-0-					-0-
06	97710	X	52970	-0-	-44740	-0-	3079	1	49891	2	N	-0-					-0-
07	96224	X	57693	-0-	-38531	-0-	1842	1	55851	2	N	-0-					-0-
08	0		51368	-0-	51368	51368	1789	1	49579	2	N	-0-					-0-
09	0		41860	-0-	41860	93228	1589	1	40271	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	19	-0-	-14681	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68587	X	68587	-0-	-0-	-0-	3531	1	65056	2	N	-0-					75
05	103278	X	103278	-0-	-0-	-0-	5869	1	97409	2	N	-0-	55	1			20
06	104947	X	104947	-0-	-0-	-0-	6123	1	98766	2	N	53					73
							58	9									
07	109020	X	109020	-0-	-0-	-0-	3474	1	105402	2	N	131	109	1			95
							144	9									
08	0		97599	-0-	97599	97599	3396	1	94068	2	N	123	86	1			132
							135	9									
09	0		79839	-0-	79839	177438	3032	1	76717	2	N	82	157	1			57
							90	9									

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50901	X	50901	-0-	-0-	-0-	2626	1	48275	2	N	-0-					52
*05	59586	X	59586	-0-	-0-	-0-	3380	1	56206	2	N	-0-					52
*06	51240	X	51240	-0-	-0-	-0-	2991	1	48242	2	N	6	51	1			7
							7	9									
*07	50186	X	50186	-0-	-0-	-0-	1600	1	48578	2	N	7					14
							8	9									
08	53010	X	44040	-0-	-8970	-0-	1533	1	42490	2	N	15					29
							17	9									
09	57660	X	35423	-0-	-22237	-0-	1344	1	34079	2	N	-0-					29

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
04	110154	X	110154	-0-	-0-	-0-	3529	1	106625	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	683	1	17700	2	N	-0-					-0-
06	114270	X	-0-	-0-	-114270	-0-					N	-0-					-0-
07	105400	X	-0-	-0-	-105400	-0-					N	-0-					-0-
08	113832	X	-0-	-0-	-113832	-0-					N	-0-					-0-
09	110160	X	-0-	-0-	-110160	-0-					N	-0-					-0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41249	X	41249	-0-	-0-	-0-	1321	1	39928	2	N	-0-					-0-
05	34143	X	34143	-0-	-0-	-0-	1875	1	32268	2	N	-0-					-0-
06	52566	X	52566	-0-	-0-	-0-	2984	1	49582	2	N	-0-					-0-
07	62400	X	62400	-0-	-0-	-0-	3464	1	58936	2	N	-0-					-0-
*08	58871	X	58871	-0-	-0-	-0-	3545	1	55326	2	N	-0-					-0-
*09	48527	X	48527	-0-	-0-	-0-	3432	1	45095	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191040	X	166362	-0-	-24678	-0-	4741	1	161621	2	N	-0-					-0-
05	188511	X	67360	-0-	-121151	-0-	2312	1	65048	2	N	-0-					-0-
06	208080	X	80661	-0-	-127419	-0-	3126	1	77535	2	N	-0-					-0-
07	215016	X	86572	-0-	-128444	-0-	3233	1	83339	2	N	-0-					-0-
08	0		76754	-0-	76754	76754	3351	1	73403	2	N	-0-					-0-
09	0		62455	-0-	62455	139209	3244	1	59211	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	572	1	19320	2	N	-0-					-0-
05	43117	X	43117	-0-	-0-	-0-	2051	1	41066	2	N	-0-					-0-
06	44044	X	44044	-0-	-0-	-0-	1722	1	42322	2	N	-0-					-0-
07	44166	X	44166	-0-	-0-	-0-	1662	1	42504	2	N	-0-					-0-
08	0		38934	-0-	38934	38934	1712	1	37222	2	N	-0-					-0-
09	0		31379	-0-	31379	70313	1642	1	29737	2	N	-0-					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77257	X	77257	-0-	-0-	-0-	2183	1	75074	2	N	-0-					-0-
05	74819	X	74819	-0-	-0-	-0-	3314	1	71505	2	N	-0-					-0-
06	97710	X	68984	-0-	-28726	-0-	2652	1	66332	2	N	-0-					-0-
07	100967	X	70433	-0-	-30534	-0-	2605	1	67828	2	N	-0-					-0-
08	100967	X	62142	-0-	-38825	-0-	2686	1	59456	2	N	-0-					-0-
09	77250	X	49806	-0-	-27444	-0-	2562	1	47244	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453600	X	238190	-0-	-215410	-0-	238190	2			N	-0-					-0-
05	243473	X	243473	-0-	-0-	-0-	243473	2			N	-0-					-0-
06	312930	X	241339	-0-	-71591	-0-	241339	2			N	-0-					-0-
07	298344	X	212768	-0-	-85576	-0-	212768	2			N	-0-					-0-
08	0		182012	-0-	182012	182012	182012	2			N	-0-					-0-
09	0		153397	-0-	153397	335409	153397	2			N	-0-					-0-

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		423074	-0-	423074	541420	422586	2	488	9	N	444	350	1			147
05	0		402823	-0-	402823	944243	402516	2	307	9	N	279	358	1			68
06	1278331	X	334088	-0-	-944243	-0-	333836	2	252	9	N	229	105	1			192
07	451670	X	312442	-0-	-139228	-0-	312223	2	219	9	N	199	183	1			208
08	451670	X	NO RPT	-0-	-451670	-0-					N	NO RPT					208
09	437100	X	NO RPT	-0-	-437100	-0-					N	NO RPT					208

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		399118	-0-	399118	511746	399115	2	3	9	N	3					3
05	0		355009	-0-	355009	866755	355009	2			N	-0-					3
06	1157881	X	291126	-0-	-866755	-0-	291126	2			N	-0-					3
07	446152	X	265054	-0-	-181098	-0-	265054	2			N	-0-					3
08	446152	X	NO RPT	-0-	-446152	-0-					N	NO RPT					3
09	431760	X	NO RPT	-0-	-431760	-0-					N	NO RPT					3

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		270073	-0-	270073	270073	270073	2			N	-0-					-0-
08	167200	X	NO RPT	-0-	-167200	102873					N	NO RPT					-0-
09	0		198119	-0-	198119	300992	198119	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		329932	-0-	329932	329932	329932	2			N	-0-					-0-
08	195456	X	NO RPT	-0-	-195456	134476					N	NO RPT					-0-
09	0		225742	-0-	225742	360218	225742	2			N	-0-					-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	178832	X	NO RPT	-0-	-178832	-0-					N	NO RPT					-0-
09	335310	X	NO RPT	-0-	-335310	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41033	X	41033	-0-	-0-	-0-	823	1	40210	2	N	-0-					-0-
05	38254	X	28787	-0-	-9467	-0-	698	1	28089	2	N	-0-					-0-
06	37020	X	28764	-0-	-8256	-0-	942	1	27822	2	N	-0-					-0-
07	38254	X	34749	-0-	-3505	-0-	887	1	33862	2	N	-0-					-0-
08	38254	X	26825	-0-	-11429	-0-	703	1	26122	2	N	-0-					-0-
*09	37020	X	21045	-0-	-15975	-0-	601	1	20444	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23670	X	23201	-0-	-469	-0-	464	1	22737	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	15861	-0-	-8598	-0-	383	1	15478	2	N	-0-					-0-
06	23670	X	17115	-0-	-6555	-0-	558	1	16557	2	N	-0-					-0-
07	24459	X	20597	-0-	-3862	-0-	524	1	20073	2	N	-0-					-0-
08	23963	X	12584	-0-	-11379	-0-	329	1	12255	2	N	-0-					-0-
*09	23190	X	18065	-0-	-5125	-0-	514	1	17551	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37912	X	37912	-0-	-0-	-0-	758	1	37154	2	N	-0-					-0-
05	34379	X	32128	-0-	-2251	-0-	773	1	31355	2	N	-0-					-0-
06	34830	X	28906	-0-	-5924	-0-	939	1	27967	2	N	-0-					-0-
07	35991	X	27891	-0-	-8100	-0-	707	1	27184	2	N	-0-					-0-
08	35991	X	25192	-0-	-10799	-0-	655	1	24537	2	N	-0-					-0-
*09	34830	X	23864	-0-	-10966	-0-	677	1	23187	2	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 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
04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	500	1	7877	3	N	68	195	1			80
							1387	4	75	9							
05	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9	1	7496	3	N	73	14	1			139
							1897	4	80	9							
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	1822	3	420	4	N	19	116	1			42
							21	9									
07	2914	X	2527	-0-	-387	-0-	2208	3	301	4	N	16	11	1			47
							18	9									
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3041	3	336	4	N	33	9	1	16	8	55
							36	9									
*09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4301	3	632	4	N	14	6	1			63
							15	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
04	2340	X	1322	-0-	-1018	-0-	1058	3	242	4	Y	20	37	1			186
							22	9									
05	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1124	3	284	4	Y	52	33	1			205
							57	9									
06	1440	X	474	-0-	-966	-0-	387	3	84	4	Y	3	16	1			192
							3	9									
*07	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	1277	3	129	4	Y	4	35	1			161
							4	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1337	3	148	4	Y	7	29	1			139
							8	9									
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1259	3	182	4	Y	12	30	1			121
							13	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					136
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			98

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

05	0		242113	-0-	242113	242113	28	1	241852	2	N	-0-					-0-
							233	4									
06	574944	X	332831	-0-	-242113	-0-	52	1	332779	2	N	-0-					-0-
07	390941	X	297744	-0-	-93197	-0-	52	1	297692	2	N	-0-					-0-
08	390941	X	249111	-0-	-141830	-0-	49	1	249062	2	N	-0-					-0-
09	0		201795	-0-	201795	201795	52	1	201743	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

05	0		227080	-0-	227080	227080	26	1	226863	2	N	-0-					-0-
							191	4									
06	DELQ PR		282342	-0-	282342	509422	44	1	282298	2	N	-0-					-0-
07	786583	X	277161	-0-	-509422	-0-	48	1	277113	2	N	-0-					-0-
08	342612	X	234083	-0-	-108529	-0-	46	1	234037	2	N	-0-					-0-
09	331560	X	180456	-0-	-151104	-0-	46	1	180410	2	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

04	68160	X	57823	-0-	-10337	-0-	89	1	57734	3	N	-0-					-0-
05	68014	X	56111	-0-	-11903	-0-	13	1	56098	3	N	-0-					-0-
06	65190	X	54256	-0-	-10934	-0-	11	1	54245	3	N	-0-					-0-
07	64790	X	54020	-0-	-10770	-0-	11	1	54009	3	N	-0-					-0-
08	63302	X	53829	-0-	-9473	-0-	11	1	53818	3	N	-0-					-0-
09	57810	X	49832	-0-	-7978	-0-	4	1	49828	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

04	185340	X	143689	-0-	-41651	-0-	224	1	143465	3	N	-0-					-0-
05	181350	X	141888	-0-	-39462	-0-	32	1	141856	3	N	-0-					-0-
06	165210	X	130633	-0-	-34577	-0-	27	1	130606	3	N	-0-					-0-
07	161510	X	129724	-0-	-31786	-0-	27	1	129697	3	N	-0-					-0-
08	154287	X	125179	-0-	-29108	-0-	26	1	125153	3	N	-0-					-0-
09	143700	X	116560	-0-	-27140	-0-	9	1	116551	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171720	X	132939	-0-	-38781	-0-	207	1	132732	3	N	-0-					-0-
05	165881	X	132481	-0-	-33400	-0-	29	1	132452	3	N	-0-					-0-
06	153180	X	122837	-0-	-30343	-0-	25	1	122812	3	N	-0-					-0-
07	150257	X	119396	-0-	-30861	-0-	24	1	119372	3	N	-0-					-0-
08	144460	X	115853	-0-	-28607	-0-	24	1	115829	3	N	-0-					-0-
09	132930	X	109582	-0-	-23348	-0-	9	1	109573	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

04	323430	X	213505	-0-	-109925	-0-	2192	1	211313	3	N	-0-					-0-
05	296236	X	216954	-0-	-79282	-0-	2235	1	214719	3	N	-0-					-0-
06	269340	X	193205	-0-	-76135	-0-	1932	1	191273	3	N	-0-					-0-
07	267034	X	189607	-0-	-77427	-0-	1960	1	187647	3	N	-0-					-0-
08	247411	X	179704	-0-	-67707	-0-	1860	1	177844	3	N	-0-					-0-
09	213510	X	171376	-0-	-42134	-0-	1776	1	169600	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

04	395850	X	310354	-0-	-85496	-0-	3149	1	307205	3	N	-0-					-0-
05	409045	X	276921	-0-	-132124	-0-	2809	1	274112	3	N	-0-					-0-
06	395850	X	232883	-0-	-162967	-0-	2329	1	230554	3	N	-0-					-0-
07	379750	X	212158	-0-	-167592	-0-	2168	1	209990	3	N	-0-					-0-
08	379750	X	188647	-0-	-191103	-0-	1930	1	186717	3	N	-0-					-0-
09	310350	X	162477	-0-	-147873	-0-	1668	1	160809	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

04	415320	X	337964	-0-	-77356	-0-	3429	1	334535	3	N	-0-					-0-
05	429164	X	307012	-0-	-122152	-0-	3114	1	303898	3	N	-0-					-0-
06	415320	X	260104	-0-	-155216	-0-	2601	1	257503	3	N	-0-					-0-
07	429164	X	239557	-0-	-189607	-0-	2448	1	237109	3	N	-0-					-0-
08	408890	X	214063	-0-	-194827	-0-	2190	1	211873	3	N	-0-					-0-
09	337950	X	186799	-0-	-151151	-0-	1917	1	184882	3	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

04	240	N	132	-0-	-108	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

04	6120	X	5469	-0-	-651	-0-	115	1	5354	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	5377	-0-	-947	-0-	131	1	5246	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5668	-0-	-452	-0-	135	1	5533	3	N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	158	1	5753	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	132	1	4866	3	N	-0-					-0-
09	0		4704	-0-	4704	4704	122	1	4582	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

04	22290	X	8221	-0-	-14069	-0-	478	1	7743	3	N	-0-					-0-
05	21328	X	9588	-0-	-11740	-0-	592	1	8996	3	N	-0-					-0-
06	20640	X	10584	-0-	-10056	-0-	646	1	9938	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	10930	-0-	-8662	-0-	698	1	10232	3	N	-0-					-0-
08	19592	X	7468	-0-	-12124	-0-	510	1	6958	3	N	-0-					-0-
09	0		10731	-0-	10731	10731	718	1	10013	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					72
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-	72	1			-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1498	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 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
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	100	1	1575	3	N	-0-					-0-
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	131	1	1537	3	N	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	3	N	-0-					-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	161	1	1702	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4339	-0-	-941	-0-	50	1	4289	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4534	-0-	-519	-0-	26	1	4508	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4284	-0-	-486	-0-	2	1	4282	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4414	-0-	-360	-0-	30	1	4384	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	2773	-0-	-2001	-0-	33	1	2740	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	20	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	36	1	2878	2	N	-0-					-0-
09	0	X	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
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2106	-0-	-714	-0-	2100	2	6	9	N	5					70
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					70
06	2670	X	2493	-0-	-177	-0-	2493	2			N	-0-	30	1			40
07	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	2402	2			N	-0-	40	1			-0-
08	3100	X	2341	-0-	-759	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5760	X	5056	-0-	-704	-0-	58	1	4998	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	3400	-0-	-2490	-0-	20	1	3380	3	N	-0-					-0-
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	3	1	5892	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5105	-0-	-444	-0-	35	1	5070	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5368	-0-	-181	-0-	63	1	5305	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 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
04	3900	X	2342	-0-	-1558	-0-	30	1	2312	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	36	1	2802	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	1070	-0-	-1960	-0-	10	1	1060	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	1684	-0-	-1447	-0-	17	1	1667	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	1751	-0-	-1101	-0-	21	1	1730	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3107	-0-	-1243	-0-	40	1	3067	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	3604	-0-	-1170	-0-	46	1	3558	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3374	-0-	-1246	-0-	32	1	3342	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3807	-0-	-967	-0-	38	1	3769	3	Y	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	52	1	4285	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			Y	-0-					25
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			Y	-0-	25	1			-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6641	2	55	9	Y	50	23	1			27
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			Y	-0-					27
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					27

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7052	-0-	-1378	-0-	724	1	6328	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	7313	-0-	-995	-0-	708	1	6605	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	7281	-0-	-1149	-0-	729	1	6552	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	7159	-0-	-1552	-0-	664	1	6495	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	6225	-0-	-2486	-0-	547	1	5678	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	3	N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	16	1	1246	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	1172	-0-	-1288	-0-	11	1	1161	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	17	1	1728	3	N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	31	1	2552	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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
04	20790	X	20387	-0-	-403	-0-	265	1	20122	3	Y	-0-					-0-
05	21483	X	19806	-0-	-1677	-0-	251	1	19555	3	Y	-0-					-0-
06	23220	X	20547	-0-	-2673	-0-	195	1	20352	3	Y	-0-					-0-
07	23994	X	19998	-0-	-3996	-0-	198	1	19800	3	Y	-0-					-0-
08	23994	X	20044	-0-	-3950	-0-	242	1	19802	3	Y	-0-					-0-
09	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 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
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	589	N	127	-0-	-462	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	651	N	13	-0-	-638	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	3219	-0-	-4941	-0-	59	1	3160	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
06	7290	X	1	-0-	-7289	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	4194	-0-	-3339	-0-	56	1	4138	3	Y	-0-					-0-
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	185	1	9440	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	10147	-0-	-4823	-0-	132	1	10015	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	10323	-0-	-3875	-0-	131	1	10186	3	Y	5					5
							6	9									
06	11340	X	9738	-0-	-1602	-0-	92	1	9635	3	Y	10					15
							11	9									
07	11346	X	9926	-0-	-1420	-0-	98	1	9828	3	Y	-0-	15	1			-0-
08	10478	X	7994	-0-	-2484	-0-	97	1	7897	3	Y	-0-					-0-
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 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
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	103	1	7825	3	Y	-0-					-0-
05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	102	1	7968	3	Y	-0-					-0-
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	74	1	7711	3	Y	-0-					-0-
07	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	77	1	7653	3	Y	-0-					-0-
08	8184	X	7749	-0-	-435	-0-	94	1	7655	3	Y	-0-					-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	54	1	4084	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	3986	-0-	-664	-0-	50	1	3936	3	N	-0-			-0-
06	4500	X	3998	-0-	-502	-0-	38	1	3960	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	3661	-0-	-958	-0-	36	1	3625	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	48	1	3899	3	N	-0-			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	9840	X	8176	-0-	-1664	-0-	150	1	8026	3	Y	-0-			-0-
05	10168	X	8168	-0-	-2000	-0-	162	1	8006	3	Y	-0-			-0-
06	8550	X	7744	-0-	-806	-0-	80	1	7664	3	Y	-0-			-0-
07	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	105	1	7797	3	Y	-0-			-0-
08	8835	X	7688	-0-	-1147	-0-	148	1	7540	3	Y	-0-			-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1808	-0-	-232	-0-	33	1	1775	3	Y	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	41	1	2001	3	Y	-0-			-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	3	Y	-0-			-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	27	1	2031	3	Y	-0-			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	40	1	2041	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		62	-0-	62	206	62	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		162	-0-	162	368	162	2			Y	-0-			-0-
06	460	X	92	-0-	-368	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	2	Y	-0-			-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	9540	-0-	-1110	-0-	124	1	9416	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	9519	-0-	-308	-0-	120	1	9399	3	N	-0-			-0-
06	9330	X	8767	-0-	-563	-0-	83	1	8684	3	N	-0-			-0-
07	9858	X	9339	-0-	-519	-0-	93	1	9246	3	N	-0-			-0-
08	9858	X	8723	-0-	-1135	-0-	105	1	8618	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	12118	-0-	-1442	-0-	157	1	11961	3	Y	-0-			-0-
05	14012	X	13017	-0-	-995	-0-	165	1	12852	3	Y	-0-			-0-
06	13560	X	12384	-0-	-1176	-0-	117	1	12267	3	Y	-0-			-0-
07	13609	X	12757	-0-	-852	-0-	126	1	12631	3	Y	-0-			-0-
08	13609	X	11684	-0-	-1925	-0-	141	1	11543	3	Y	-0-			-0-
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT			-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 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
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	158	1	12052	3	N	-0-			-0-
05	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	146	1	11385	3	N	-0-			-0-
06	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	105	1	11002	3	N	-0-			-0-
07	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	119	1	11937	3	N	-0-			-0-
08	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	150	1	12248	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	11566	-0-		-1154	-0-	212	1	11354	3	Y	-0-			-0-
05	12958	X	12060	-0-		-898	-0-	240	1	11820	3	Y	-0-			-0-
06	12480	X	11465	-0-		-1015	-0-	118	1	11347	3	Y	-0-			-0-
07	12865	X	11236	-0-		-1629	-0-	149	1	11087	3	Y	-0-			-0-
08	12493	X	11258	-0-		-1235	-0-	217	1	11041	3	Y	-0-			-0-
09	11670	X	NO RPT	-0-		-11670	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

04	11220	X	10164	-0-		-1056	-0-	893	1	9271	3	N	-0-			-0-
05	10695	X	9615	-0-		-1080	-0-	923	1	8692	3	N	-0-			-0-
06	11137	X	11137	-0-		-0-	-0-	1383	1	9754	3	N	-0-			-0-
07	11501	X	3005	-0-		-8496	-0-	323	1	2682	3	N	-0-			-0-
08	11501	X	9314	-0-		-2187	-0-	769	1	8545	3	N	-0-			-0-
09	11130	X	NO RPT	-0-		-11130	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

04	11220	X	11008	-0-		-212	-0-	11008	2			Y	-0-			2
05	11594	X	11173	-0-		-421	-0-	11173	2			Y	-0-			2
06	12060	X	10366	-0-		-1694	-0-	10366	2			Y	-0-			2
07	12462	X	11262	-0-		-1200	-0-	11262	2			Y	-0-			2
08	12462	X	10832	-0-		-1630	-0-	10832	2			Y	-0-			2
09	11010	X	NO RPT	-0-		-11010	-0-					Y	NO RPT			2

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

04	9360	X	7974	-0-		-1386	-0-	146	1	7828	3	Y	-0-			-0-
05	9362	X	8446	-0-		-916	-0-	168	1	8278	3	Y	-0-			-0-
06	9060	X	8221	-0-		-839	-0-	85	1	8136	3	Y	-0-			-0-
07	9404	X	9404	-0-		-0-	-0-	125	1	9279	3	Y	-0-			-0-
08	9071	X	9071	-0-		-0-	-0-	175	1	8896	3	Y	-0-			-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-		-8220	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

04	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	413	1	3607	3	N	-0-			-0-
05	3692	X	3692	-0-		-0-	-0-	357	1	3335	3	N	-0-			-0-
06	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-	317	1	2841	3	N	-0-			-0-
07	2042	X	2042	-0-		-0-	-0-	189	1	1853	3	N	-0-			-0-
08	2081	X	2081	-0-		-0-	-0-	183	1	1898	3	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

04	1272	X	1272	-0-		-0-	-0-	16	1	1256	3	Y	-0-			-0-
05	902	X	902	-0-		-0-	-0-	11	1	891	3	Y	-0-			-0-
06	941	X	941	-0-		-0-	-0-	9	1	932	3	Y	-0-			-0-
07	1100	X	1100	-0-		-0-	-0-	11	1	1089	3	Y	-0-			-0-
08	1062	X	1062	-0-		-0-	-0-	13	1	1049	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

04	9712	X	9712	-0-		-0-	-0-	126	1	9586	3	Y	-0-			-0-
05	9885	X	9885	-0-		-0-	-0-	125	1	9760	3	Y	-0-			-0-
06	7915	X	7915	-0-		-0-	-0-	75	1	7840	3	Y	-0-			-0-
07	6966	X	6966	-0-		-0-	-0-	69	1	6897	3	Y	-0-			-0-
08	7510	X	7510	-0-		-0-	-0-	91	1	7419	3	Y	-0-			-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-		-4440	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6034	-0-	-716	-0-	111	1	5923	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6015	-0-	-960	-0-	120	1	5895	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5555	-0-	-895	-0-	57	1	5498	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	5783	-0-	-882	-0-	77	1	5706	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	5935	-0-	-730	-0-	114	1	5821	3	N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	13	1	1005	3	Y	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	15	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	15	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	14	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	20	1	998	3	Y	-0-					2
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	14	1	1307	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	19	1	1425	3	Y	20					20
							22	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	28	1	1421	3	Y	28	44	1			4
							31	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	55	1	2947	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	59	1	2912	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	30	1	2869	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	39	1	2905	3	N	-0-					-0-
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	85	1	4319	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	68	1	5189	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4541	-0-	-1101	-0-	57	1	4484	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	3992	-0-	-1468	-0-	38	1	3954	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	4123	-0-	-1519	-0-	41	1	4082	3	N	-0-					-0-
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	69	1	5659	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	164	1	4201	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	192	1	3766	3	Y	-0-					3
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3708	3	2	9	Y	2					5
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	72	1	3608	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	208	1	3423	3	Y	3					3
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	77	1	4096	3	N	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	75	1	3699	3	N	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	32	1	3053	3	N	-0-					-0-
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	27	1	2034	3	N	-0-					-0-
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	47	1	2411	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	30	1	2280	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2340	-0-	-171	-0-	30	1	2310	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2205	-0-	-225	-0-	21	1	2184	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2207	-0-	-304	-0-	22	1	2185	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2178	-0-	-240	-0-	26	1	2152	3	N	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7050	-0-	4050	9683	129	1	6921	3	Y	-0-					7
05	15913	X	6230	-0-	-9683	-0-	124	1	6106	3	Y	-0-					7
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	51	1	4936	3	Y	-0-					7
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	59	1	4358	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	67	1	3417	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1767	-0-	-543	-0-	1767	2			N	-0-					60
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2106	2	14	9	N	13					73
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2464	2	25	9	N	23	83	1			13
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2459	2	34	9	N	31	13	1			31
08	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1832	2	19	9	N	17	39	1			9
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					9

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		79	-0-	79	182	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	270	X	88	-0-	-182	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 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
04	3000	N	2967	-0-	-33	424	38	1	2929	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2824	-0-	-276	148	36	1	2788	3	N	-0-					-0-
06	2791	X	2643	-0-	-148	-0-	25	1	2618	3	N	-0-					-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	26	1	2599	3	N	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	33	1	2699	3	N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	21	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	21	1	1019	3	N	-0-					-0-
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	11	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	14	1	1025	3	N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	13	1	644	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	70	1	5350	3	N	-0-					-0-
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	89	1	6976	3	N	-0-					-0-
06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	63	1	6634	3	N	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	67	1	6688	3	N	-0-					-0-
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	80	1	6513	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 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
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	81	1	6130	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6351	-0-	-4	-0-	80	1	6271	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	6071	-0-	-79	-0-	58	1	6013	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5318	-0-	-1099	-0-	53	1	5265	3	Y	-0-					-0-
08	6417	X	4634	-0-	-1783	-0-	56	1	4578	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	738	3	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	804	3	N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	7	1	728	3	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	792	3	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	11	1	872	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 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
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	3	Y	5	14	1			5
							6	9									
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	3	Y	-0-					5
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1					6
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	18	1	904	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	48	1	785	3	Y	4					4
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	82	1	2084	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	113	1	2201	3	Y	-0-					-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2242	3	2	9	Y	2					2
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	2187	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	127	1	6791	3	N	-0-					15
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	119	1	5844	3	N	13	13	1			15
							14	9									
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	50	1	4834	3	N	-0-					15
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	63	1	4666	3	N	3	18	1			-0-
							3	9									
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	92	1	4709	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	38	1	3262	3	N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	20	1	3347	3	N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	2	1	3180	3	N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	22	1	3128	3	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	37	1	3106	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3630	X	3098	-0-	-532	-0-	57	1	3041	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	61	1	3013	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	33	1	3150	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	44	1	3293	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	62	1	3180	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-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
04	10440	X	8923	-0-	-1517	-0-	116	1	8807	3	Y	-0-					-0-
05	10726	X	7059	-0-	-3667	-0-	89	1	6970	3	Y	-0-					-0-
06	10290	X	7069	-0-	-3221	-0-	67	1	7002	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	6419	-0-	-4214	-0-	64	1	6355	3	Y	-0-					-0-
08	10633	X	6792	-0-	-3841	-0-	82	1	6710	3	Y	-0-					-0-
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	47	1	3613	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	41	1	3192	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	2079	-0-	-1611	-0-	20	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	1996	-0-	-1817	-0-	20	1	1976	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	2952	-0-	-830	-0-	36	1	2916	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	21	1	1116	3	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1109	3	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	15	1	1143	3	N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1144	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2783	-0-	-607	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	20	1	3036	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	38	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	3710	-0-	-1330	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3708	-0-	-1252	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3538	-0-	-512	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	24	1	3594	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	46	1	3650	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3451	-0-	-1679	-0-	45	1	3406	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3331	-0-	-1164	-0-	42	1	3289	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3884	-0-	-406	-0-	37	1	3847	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3402	-0-	-1031	-0-	34	1	3368	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	2745	-0-	-1688	-0-	33	1	2712	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 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
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	7785	-0-	-1125	-0-	101	1	7684	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8294	-0-	-510	-0-	105	1	8189	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	7950	-0-	-810	-0-	75	1	7875	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8117	-0-	-935	-0-	80	1	8037	3	N	-0-					-0-
08	9052	X	7542	-0-	-1510	-0-	91	1	7451	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	48	1	2548	3	Y	70	66	1			8
							77	9									
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	56	1	2758	3	Y	-0-					8
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	28	1	2705	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	40	1	2974	3	Y	19					19
							21	9									
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	54	1	2772	3	Y	46	61	1			4
							51	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	2399	-0-	-2281	-0-	31	1	2368	3	Y	-0-			-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	50	1	3898	3	Y	-0-			-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	28	1	2969	3	Y	-0-			-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	3	Y	-0-			-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	55	1	4467	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 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
04	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	6005	2			Y	-0-			-0-
05	6541	X	6333	-0-	-208	-0-	6333	2			Y	-0-			-0-
06	6240	X	5992	-0-	-248	-0-	5992	2			Y	-0-			-0-
07	6448	X	6239	-0-	-209	-0-	6239	2			Y	-0-			-0-
08	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	5859	2			Y	-0-			-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 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
04	6750	X	5731	-0-	-1019	-0-	5731	2			Y	-0-			-0-
05	6417	X	5934	-0-	-483	-0-	5934	2			Y	-0-			-0-
06	6270	X	5451	-0-	-819	-0-	5451	2			Y	-0-			-0-
07	6479	X	5864	-0-	-615	-0-	5864	2			Y	-0-			-0-
08	6479	X	5570	-0-	-909	-0-	5570	2			Y	-0-			-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	53	1	4041	3	Y	-0-			-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	56	1	4368	3	Y	-0-			-0-
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	42	1	4389	3	Y	-0-			-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	53	1	5348	3	Y	-0-			-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	61	1	4964	3	Y	-0-			-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 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
04	4470	X	3806	-0-	-664	-0-	49	1	3757	3	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	54	1	4221	3	Y	-0-			-0-
06	4470	X	3367	-0-	-1103	-0-	32	1	3335	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	3049	-0-	-1198	-0-	30	1	3019	3	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3229	-0-	-1049	-0-	39	1	3190	3	Y	-0-			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	4590	X	4317	-0-	-273	-0-	56	1	4261	3	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	56	1	4369	3	Y	-0-			-0-
06	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	40	1	4205	3	Y	-0-			-0-
07	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	43	1	4340	3	Y	-0-			-0-
08	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	51	1	4189	3	Y	-0-			-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2142	-0-	-1098	-0-	28	1	2114	3	Y	-0-			-0-
05	3038	X	1885	-0-	-1153	-0-	24	1	1861	3	Y	-0-			-0-
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	52	1	5464	3	Y	-0-			-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	41	1	4054	3	Y	-0-			-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	32	1	2584	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	47	1	3597	3	Y	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	48	1	3737	3	Y	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	34	1	3577	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	37	1	3694	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	44	1	3614	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	7037	-0-	-343	-0-	91	1	6946	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	5192	-0-	-2434	-0-	66	1	5126	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	6958	-0-	-362	-0-	66	1	6892	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6499	-0-	-786	-0-	64	1	6435	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6486	-0-	-799	-0-	78	1	6408	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 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
04	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3858	2	31	9	Y	28	35	1			4
05	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	3998	2	4	9	Y	4					8
06	4050	X	3867	-0-	-183	-0-	3834	2	33	9	Y	30	25	1			13
07	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	3816	2	10	9	Y	9	19	1			3
08	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	3930	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	1207	-0-	-4853	-0-	16	1	1191	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1307	-0-	-1917	-0-	17	1	1290	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1023	-0-	-507	-0-	10	1	1013	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	473	-0-	-1108	-0-	5	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	1302	X	428	-0-	-874	-0-	5	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 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
04	900	N	291	-0-	-609	-0-	4	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	238	-0-	-320	-0-	3	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	2	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	163	1	4165	3	Y	4	15	1			8
							4	9									
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	217	1	4245	3	Y	-0-					8
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3100	3	2	9	Y	2					10
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	70	1	3552	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	216	1	3546	3	Y	4					6
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	165	1	12550	3	Y	-0-			-0-
05	15686	X	11097	-0-	-4589	-0-	140	1	10957	3	Y	-0-			-0-
06	15180	X	9692	-0-	-5488	-0-	92	1	9600	3	Y	-0-			-0-
07	15686	X	10224	-0-	-5462	-0-	101	1	10123	3	Y	-0-			-0-
08	15686	X	8998	-0-	-6688	-0-	109	1	8889	3	Y	-0-			-0-
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 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
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	45	1	3397	3	Y	-0-			-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	42	1	3315	3	Y	-0-			-0-
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	31	1	3239	3	Y	-0-			-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	31	1	3110	3	Y	-0-			-0-
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	31	1	2576	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	204	1	15491	3	N	-0-			-0-
05	17701	X	15931	-0-	-1770	-0-	202	1	15729	3	N	-0-			-0-
06	17130	X	15008	-0-	-2122	-0-	142	1	14866	3	N	-0-			-0-
07	17701	X	15491	-0-	-2210	-0-	153	1	15338	3	N	-0-			-0-
08	17081	X	15300	-0-	-1781	-0-	185	1	15115	3	N	-0-			-0-
09	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7999	-0-	-461	-0-	104	1	7895	3	Y	-0-			-0-
05	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	104	1	8121	3	Y	-0-			-0-
06	8310	X	7892	-0-	-418	-0-	75	1	7817	3	Y	-0-			-0-
07	8587	X	8253	-0-	-334	-0-	82	1	8171	3	Y	-0-			-0-
08	8587	X	8194	-0-	-393	-0-	99	1	8095	3	Y	-0-			-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		57	-0-	57	197	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		72	-0-	72	269	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	344	X	75	-0-	-269	-0-	1	1	74	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-			-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	23	1	3444	2	N	-0-			-0-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	34	1	2662	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	2	-0-	-6358	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	5983	X	4	-0-	-5979	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	5790	X	6	-0-	-5784	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07	4247	X	10	-0-	-4237	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
08	310	X	7	-0-	-303	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
09	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	27	1	3968	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3271	-0-	-1100	-0-	41	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	258	1	4075	3	N	-0-					-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	315	1	3705	3	N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	375	1	3670	3	N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	246	1	3798	3	N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	339	1	3596	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8505	-0-	-1605	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7948	-0-	-980	-0-	7946	2	2	9	N	2					2
06	8490	X	8050	-0-	-440	-0-	8050	2			N	-0-					2
07	8804	X	7555	-0-	-1249	-0-	7555	2			N	-0-	2	1			-0-
08	8804	X	7643	-0-	-1161	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2628	-0-	-1422	-0-	34	1	2594	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	2735	-0-	-1419	-0-	35	1	2700	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2541	-0-	-879	-0-	24	1	2517	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	24	1	2356	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1215	-0-	-1575	-0-	15	1	1200	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	59	1	4465	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	61	1	4780	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4329	-0-	-621	-0-	41	1	4288	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	3552	-0-	-1253	-0-	35	1	3517	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	58	1	4741	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8621	-0-	-1489	-0-	112	1	8509	3	N	-0-					-0-
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	123	1	9572	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8135	-0-	-1225	-0-	77	1	8058	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8533	-0-	-1108	-0-	85	1	8448	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	8477	-0-	-1226	-0-	102	1	8375	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	12165	-0-	-105	-0-	222	1	11903	3	Y	36	38	1			3
							40	9									
05	12679	X	12135	-0-	-544	-0-	241	1	11894	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	12630	X	11503	-0-	-1127	-0-	118	1	11385	3	Y	-0-					-0-
07	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	174	1	12943	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	13051	X	8693	-0-	-4358	-0-	166	1	8486	3	Y	37	35	1			2
							41	9									
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					2

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 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
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	175	1	9373	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	174	1	8566	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	93	1	8955	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	121	1	9011	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	178	1	9048	3	Y	27	25	1			2
							30	9									
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	209	1	11213	3	Y	118	112	1			7
							130	9									
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	195	1	9633	3	Y	285	207	1			85
							314	9									
06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	88	1	8490	3	Y	241	256	1			70
							265	9									
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	110	1	8183	3	Y	63	127	1			6
							69	9									
08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	152	1	7736	3	Y	109	108	1			7
							120	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	31	1	1636	3	Y	82	80	1			8
							90	9									
05	1736	N	761	-0-	-975	-0-	13	1	658	3	Y	82					90
							90	9									
06	1740	N	258	-0-	-1482	-0-	2	1	164	3	Y	84	161	1			13
							92	9									
07	1829	N	146	-0-	-1683	-0-	2	1	130	3	Y	13					26
							14	9									
08	775	N	145	-0-	-630	-0-	2	1	99	3	Y	40	62	1			4
							44	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	254	1	13589	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	13299	X	12836	-0-	-463	-0-	255	1	12581	3	Y	-0-					-0-
06	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	138	1	13319	3	Y	-0-					-0-
07	14291	X	13480	-0-	-811	-0-	179	1	13301	3	Y	-0-					-0-
08	14291	X	13488	-0-	-803	-0-	259	1	13193	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	70	1	5331	3	N	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	71	1	5512	3	N	-0-					-0-
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	51	1	5325	3	N	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	56	1	5579	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	64	1	5239	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-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
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	80	1	6075	3	N	-0-					-0-
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	94	1	7362	3	N	-0-					-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	56	1	5836	3	N	-0-					-0-
07	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	103	1	10302	3	N	-0-					-0-
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	137	1	11238	3	N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6750	X	6380	-0-	-370	-0-	6378	2	2	9	Y	2	36	1			6
05	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	6097	2	10	9	Y	9					15
06	6600	X	6367	-0-	-233	-0-	6354	2	13	9	Y	12	16	1			11
07	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6884	2	10	9	Y	9	14	1			6
08	6603	X	5859	-0-	-744	-0-	5855	2	4	9	Y	4	10	1			-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	118	1	8953	3	Y	-0-					-0-
05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	115	1	8965	3	Y	-0-					-0-
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	81	1	8452	3	Y	-0-					-0-
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	82	1	8225	3	Y	-0-					-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	111	1	9064	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 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
04	21420	X	14439	-0-	-6981	-0-	187	1	14252	3	N	-0-					-0-
05	22134	X	18348	-0-	-3786	-0-	232	1	18116	3	N	-0-					-0-
06	21420	X	16696	-0-	-4724	-0-	158	1	16538	3	N	-0-					-0-
07	20677	X	16377	-0-	-4300	-0-	162	1	16215	3	N	-0-					-0-
08	18352	X	15643	-0-	-2709	-0-	189	1	15454	3	N	-0-					-0-
09	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16890	X	15289	-0-	-1601	-0-	15289	2			Y	-0-					3
05	17453	X	15643	-0-	-1810	-0-	15643	2			Y	-0-					3
06	16890	X	15454	-0-	-1436	-0-	15454	2			Y	-0-					3
07	16151	X	14987	-0-	-1164	-0-	14987	2			Y	-0-					3
08	16151	X	14030	-0-	-2121	-0-	14030	2			Y	-0-					3
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	9911	-0-	-1879	-0-	180	1	9659	3	Y	65	70	1			11
							72	9									
05	11625	X	9745	-0-	-1880	-0-	194	1	9551	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	9750	X	9349	-0-	-401	-0-	96	1	9253	3	Y	-0-					-0-
07	10230	X	9645	-0-	-585	-0-	126	1	9374	3	Y	132	125	1			7
							145	9									
08	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	180	1	9177	3	Y	159	153	1			13
							175	9									
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	42300	X	40187	-0-	-2113	-0-	737	1	39440	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	43400	X	41166	-0-	-2234	-0-	818	1	40341	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	41250	X	39417	-0-	-1833	-0-	406	1	39011	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	42222	X	40139	-0-	-2083	-0-	533	1	39563	3	Y	39	32	1			7
							43	9									
08	41757	X	39945	-0-	-1812	-0-	769	1	39176	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32040	X	27097	-0-	-4943	-0-	352	1	26745	3	Y	-0-					-0-
05	33108	X	26973	-0-	-6135	-0-	341	1	26632	3	Y	-0-					-0-
06	32040	X	25320	-0-	-6720	-0-	240	1	25080	3	Y	-0-					-0-
07	30349	X	26053	-0-	-4296	-0-	258	1	25795	3	Y	-0-					-0-
08	29636	X	25644	-0-	-3992	-0-	310	1	25334	3	Y	-0-					-0-
09	27090	X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 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
04	44940	X	28423	-0-	-16517	-0-	369	1	28054	3	Y	-0-					-0-
05	46438	X	22956	-0-	-23482	-0-	290	1	22666	3	Y	-0-					-0-
06	44940	X	18040	-0-	-26900	-0-	171	1	17869	3	Y	-0-					-0-
07	39091	X	15969	-0-	-23122	-0-	158	1	15811	3	Y	-0-					-0-
08	34038	X	13888	-0-	-20150	-0-	168	1	13720	3	Y	-0-					-0-
09	28410	X	NO RPT	-0-	-28410	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31048	X	31048	-0-	-0-	-0-	403	1	30645	3	Y	-0-					-0-
05	31992	X	31562	-0-	-430	-0-	399	1	31157	3	Y	5					5
							6	9									
06	32280	X	30681	-0-	-1599	-0-	290	1	30357	3	Y	31					36
							34	9									
07	33356	X	31400	-0-	-1956	-0-	311	1	31089	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	33356	X	21780	-0-	-11576	-0-	263	1	21517	3	Y	-0-					-0-
09	31050	X	NO RPT	-0-	-31050	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 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
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	85	1	6448	3	Y	-0-					-0-
05	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	229	1	17858	3	Y	-0-					-0-
06	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	169	1	17618	3	Y	-0-					-0-
07	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	180	1	17956	3	Y	-0-					-0-
08	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	206	1	16859	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	6728	-0-	-8272	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
05	15500	X	7195	-0-	-8305	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
06	14310	X	10974	-0-	-3336	-0-	10974	2			Y	-0-					-0-
07	14787	X	14467	-0-	-320	-0-	96	1	14371	2	Y	-0-					-0-
08	13981	X	13339	-0-	-642	-0-	167	1	13172	2	Y	-0-					-0-
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	26730	X	1720	-0-	-25010	-0-	22	1	1698	3	Y	-0-					-0-
05	27621	X	9269	-0-	-18352	-0-	117	1	9152	3	Y	-0-					-0-
06	25050	X	10933	-0-	-14117	-0-	104	1	10829	3	Y	-0-					-0-
07	25885	X	11068	-0-	-14817	-0-	110	1	10958	3	Y	-0-					-0-
08	25761	X	10465	-0-	-15296	-0-	126	1	10339	3	Y	-0-					-0-
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26040	X	23857	-0-	-2183	-0-	437	1	23375	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
05	25823	X	24532	-0-	-1291	-0-	487	1	24002	3	Y	39	28	1			17
							43	9									
06	24990	X	22150	-0-	-2840	-0-	227	1	21871	3	Y	47	45	1			19
							52	9									
07	25823	X	23807	-0-	-2016	-0-	315	1	23406	3	Y	78	78	1			19
							86	9									
08	25730	X	24611	-0-	-1119	-0-	474	1	24137	3	Y	-0-	19	1			-0-
09	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 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
04	30870	X	28907	-0-	-1963	-0-	375	1	28532	3	Y	-0-					-0-
05	31899	X	29553	-0-	-2346	-0-	374	1	29179	3	Y	-0-					-0-
06	30870	X	28224	-0-	-2646	-0-	267	1	27957	3	Y	-0-					-0-
07	30132	X	29577	-0-	-555	-0-	293	1	29284	3	Y	-0-					-0-
08	30132	X	29072	-0-	-1060	-0-	351	1	28721	3	Y	-0-					-0-
09	28920	X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	321	1	24390	3	N	-0-					-0-
05	23312	X	21279	-0-	-2033	-0-	269	1	21010	3	N	-0-					-0-
06	22560	X	21587	-0-	-973	-0-	205	1	21382	3	N	-0-					-0-
07	25544	X	20748	-0-	-4796	-0-	206	1	20542	3	N	-0-					-0-
08	25544	X	18761	-0-	-6783	-0-	227	1	18534	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 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
04	22979	X	22979	-0-	-0-	-0-	298	1	22681	3	Y	-0-					-0-
05	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	308	1	24012	3	Y	-0-					-0-
06	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	212	1	22154	3	Y	-0-					-0-
07	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	238	1	23742	3	Y	-0-					-0-
08	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	281	1	22946	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	317	1	24079	3	Y	-0-					-0-
05	25141	X	21305	-0-	-3836	-0-	270	1	21035	3	Y	-0-					-0-
06	20520	X	16069	-0-	-4451	-0-	152	1	15917	3	Y	-0-					-0-
07	25203	X	18832	-0-	-6371	-0-	187	1	18645	3	Y	-0-					-0-
08	25203	X	17609	-0-	-7594	-0-	213	1	17396	3	Y	-0-					-0-
09	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	20790	X	17298	-0-	-3492	-0-	317	1	16978	3	Y	3	43	1			6
							3	9									
05	21483	X	17398	-0-	-4085	-0-	346	1	17040	3	Y	11					17
							12	9									
06	20640	X	16274	-0-	-4366	-0-	167	1	16086	3	Y	19	23	1			13
							21	9									
07	21328	X	16361	-0-	-4967	-0-	217	1	16135	3	Y	8	17	1			4
							9	9									
08	19189	X	9286	-0-	-9903	-0-	179	1	9100	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
09	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32520	X	29734	-0-	-2786	-0-	386	1	29348	3	Y	-0-					-0-
05	33604	X	29194	-0-	-4410	-0-	369	1	28825	3	Y	-0-					-0-
06	31140	X	26542	-0-	-4598	-0-	252	1	26290	3	Y	-0-					-0-
07	32178	X	29181	-0-	-2997	-0-	289	1	28892	3	Y	-0-					-0-
08	32178	X	26219	-0-	-5959	-0-	317	1	25902	3	Y	-0-					-0-
09	29730	X	NO RPT	-0-	-29730	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39450	X	38331	-0-	-1119	-0-	498	1	37833	3	Y	-0-					-0-
05	40765	X	39084	-0-	-1681	-0-	495	1	38589	3	Y	-0-					-0-
06	38550	X	37840	-0-	-710	-0-	359	1	37481	3	Y	-0-					-0-
07	39835	X	39230	-0-	-605	-0-	389	1	38841	3	Y	-0-					-0-
08	39835	X	38818	-0-	-1017	-0-	469	1	38349	3	Y	-0-					-0-
09	38340	X	NO RPT	-0-	-38340	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	14150	-0-	-1810	-0-	184	1	13966	3	Y	-0-			-0-
05	16492	X	11334	-0-	-5158	-0-	143	1	11191	3	Y	-0-			-0-
06	15960	X	11602	-0-	-4358	-0-	110	1	11492	3	Y	-0-			-0-
07	16089	X	12101	-0-	-3988	-0-	120	1	11981	3	Y	-0-			-0-
08	15996	X	11432	-0-	-4564	-0-	138	1	11294	3	Y	-0-			-0-
09	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 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
04	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	405	1	30799	3	Y	-0-			-0-
05	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	418	1	32658	3	Y	-0-			-0-
06	30929	X	30929	-0-	-0-	-0-	293	1	30636	3	Y	-0-			-0-
07	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	319	1	31836	3	Y	-0-			-0-
08	29065	X	29065	-0-	-0-	-0-	351	1	28714	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21900	X	19370	-0-	-2530	-0-	251	1	19119	3	Y	-0-			-0-
05	22630	X	17996	-0-	-4634	-0-	228	1	17768	3	Y	-0-			-0-
06	21900	X	17945	-0-	-3955	-0-	170	1	17775	3	Y	-0-			-0-
07	21545	X	19651	-0-	-1894	-0-	195	1	19456	3	Y	-0-			-0-
08	21545	X	20098	-0-	-1447	-0-	243	1	19855	3	Y	-0-			-0-
09	19380	X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	23910	X	22299	-0-	-1611	-0-	22299	2			N	-0-			-0-
05	24707	X	24046	-0-	-661	-0-	24046	2			N	-0-			-0-
06	24120	X	23027	-0-	-1093	-0-	23027	2			N	-0-			-0-
07	24924	X	22624	-0-	-2300	-0-	22624	2			N	-0-			-0-
08	24924	X	22556	-0-	-2368	-0-	22556	2			N	-0-			-0-
09	23280	X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 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
04	33660	X	32387	-0-	-1273	-0-	420	1	31967	3	Y	-0-			-0-
05	34782	X	32864	-0-	-1918	-0-	416	1	32448	3	Y	-0-			-0-
06	33600	X	30975	-0-	-2625	-0-	294	1	30681	3	Y	-0-			-0-
07	33480	X	32337	-0-	-1143	-0-	320	1	32017	3	Y	-0-			-0-
08	33480	X	32475	-0-	-1005	-0-	392	1	32083	3	Y	-0-			-0-
09	32400	X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	276	1	23894	3	Y	-0-			-0-
05	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	135	1	23084	3	Y	-0-			-0-
06	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	11	1	19067	3	Y	-0-			-0-
07	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	142	1	20445	3	Y	-0-			-0-
08	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	215	1	18092	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34650	X	33576	-0-	-1074	-0-	436	1	33140	3	Y	-0-			-0-
05	34782	X	32853	-0-	-1929	-0-	416	1	32437	3	Y	-0-			-0-
06	33660	X	31663	-0-	-1997	-0-	300	1	31363	3	Y	-0-			-0-
07	34689	X	32195	-0-	-2494	-0-	319	1	31876	3	Y	-0-			-0-
08	34689	X	28010	-0-	-6679	-0-	338	1	27672	3	Y	-0-			-0-
09	33570	X	NO RPT	-0-	-33570	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	15274	-0-	-1016	-0-	280	1	14994	3	N	-0-					-0-
05	16585	X	15135	-0-	-1450	-0-	301	1	14834	3	N	-0-					-0-
06	16050	X	14854	-0-	-1196	-0-	153	1	14701	3	N	-0-					-0-
07	16275	X	15059	-0-	-1216	-0-	200	1	14859	3	N	-0-					-0-
08	15965	X	14630	-0-	-1335	-0-	282	1	14348	3	N	-0-					-0-
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	10981	-0-	-749	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11209	-0-	-912	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10701	-0-	-699	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10577	-0-	-986	-0-	71	1	10506	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10601	-0-	-962	-0-	133	1	10468	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	13680	X	12151	-0-	-1529	-0-	158	1	11993	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	12460	-0-	-1676	-0-	158	1	12296	3	Y	5					5
							6	9									
06	13680	X	11753	-0-	-1927	-0-	111	1	11629	3	Y	12					17
							13	9									
07	13423	X	12677	-0-	-746	-0-	126	1	12551	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	13330	X	12291	-0-	-1039	-0-	148	1	12143	3	Y	-0-					-0-
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020	X	20189	-0-	-1831	-0-	369	1	19740	3	Y	73	124	1			29
							80	9									
05	21669	X	20678	-0-	-991	-0-	411	1	20246	3	Y	19	40	1			8
							21	9									
06	20730	X	14725	-0-	-6005	-0-	151	1	14491	3	Y	75	37	1			46
							83	9									
07	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	303	1	22495	3	Y	28	45	1			29
							31	9									
08	21018	X	20847	-0-	-171	-0-	400	1	20367	3	Y	73	101	1			1
							80	9									
09	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					Y	NO RPT					1

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29370	X	29048	-0-	-322	-0-	377	1	28671	3	N	-0-					-0-
05	30194	X	28003	-0-	-2191	-0-	354	1	27649	3	N	-0-					-0-
06	31140	X	26517	-0-	-4623	-0-	251	1	26266	3	N	-0-					-0-
07	32178	X	3840	-0-	-28338	-0-	38	1	3802	3	N	-0-					-0-
08	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
09	29040	X	NO RPT	-0-	-29040	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1081	-0-	-149	-0-	14	1	1067	3	Y	-0-			-0-
05	1271	X	918	-0-	-353	-0-	12	1	906	3	Y	-0-			-0-
06	1230	X	1067	-0-	-163	-0-	10	1	1057	3	Y	-0-			-0-
07	1116	X	873	-0-	-243	-0-	9	1	864	3	Y	-0-			-0-
08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	16	1	1328	3	Y	-0-			-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22890	X	20346	-0-	-2544	-0-	264	1	20082	3	Y	-0-			-0-
05	22754	X	21480	-0-	-1274	-0-	272	1	21208	3	Y	-0-			-0-
06	21810	X	19708	-0-	-2102	-0-	187	1	19521	3	Y	-0-			-0-
07	21607	X	19677	-0-	-1930	-0-	195	1	19482	3	Y	-0-			-0-
08	21607	X	21048	-0-	-559	-0-	254	1	20794	3	Y	-0-			-0-
09	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 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
04	26070	X	20852	-0-	-5218	-0-	271	1	20581	3	Y	-0-			-0-
05	24800	X	20813	-0-	-3987	-0-	263	1	20550	3	Y	-0-			-0-
06	22830	X	20909	-0-	-1921	-0-	198	1	20711	3	Y	-0-			-0-
07	23281	X	20740	-0-	-2541	-0-	205	1	20535	3	Y	-0-			-0-
08	23281	X	20117	-0-	-3164	-0-	243	1	19874	3	Y	-0-			-0-
09	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	67200	X	64621	-0-	-2579	-0-	839	1	63782	3	N	-0-			-0-
05	69440	X	65559	-0-	-3881	-0-	829	1	64730	3	N	-0-			-0-
06	67200	X	61903	-0-	-5297	-0-	587	1	61316	3	N	-0-			-0-
07	66774	X	63796	-0-	-2978	-0-	632	1	63164	3	N	-0-			-0-
08	66774	X	59415	-0-	-7359	-0-	718	1	58697	3	N	-0-			-0-
09	64620	X	NO RPT	-0-	-64620	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34740	X	27733	-0-	-7007	-0-	360	1	27373	3	Y	-0-			-0-
05	35898	X	21857	-0-	-14041	-0-	277	1	21580	3	Y	-0-			-0-
06	28230	X	20272	-0-	-7958	-0-	192	1	20080	3	Y	-0-			-0-
07	29171	X	27662	-0-	-1509	-0-	274	1	27388	3	Y	-0-			-0-
08	29171	X	26363	-0-	-2808	-0-	319	1	26044	3	Y	-0-			-0-
09	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 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
04	28200	X	23643	-0-	-4557	-0-	307	1	23336	3	Y	-0-			-0-
05	28737	X	25454	-0-	-3283	-0-	322	1	25132	3	Y	-0-			-0-
06	25530	X	24125	-0-	-1405	-0-	229	1	23896	3	Y	-0-			-0-
07	24831	X	23821	-0-	-1010	-0-	236	1	23585	3	Y	-0-			-0-
08	25451	X	22814	-0-	-2637	-0-	276	1	22538	3	Y	-0-			-0-
09	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 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
04	34200	X	28622	-0-	-5578	-0-	371	1	28251	3	Y	-0-			-0-
05	32364	X	29730	-0-	-2634	-0-	376	1	29354	3	Y	-0-			-0-
06	31320	X	28224	-0-	-3096	-0-	267	1	27957	3	Y	-0-			-0-
07	30504	X	27959	-0-	-2545	-0-	277	1	27682	3	Y	-0-			-0-
08	30504	X	25736	-0-	-4768	-0-	311	1	25425	3	Y	-0-			-0-
09	28770	X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6696	-0-	-324	-0-	87	1	6609	3	Y	-0-			-0-
05	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	87	1	6751	3	Y	-0-			-0-
06	6810	X	6544	-0-	-266	-0-	62	1	6482	3	Y	-0-			-0-
07	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	67	1	6678	3	Y	-0-			-0-
08	7037	X	6675	-0-	-362	-0-	81	1	6594	3	Y	-0-			-0-
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	67500	X	61684	-0-	-5816	-0-	801	1	60883	3	Y	-0-			-0-
05	69750	X	61840	-0-	-7910	-0-	782	1	61058	3	Y	-0-			-0-
06	65760	X	60867	-0-	-4893	-0-	577	1	60290	3	Y	-0-			-0-
07	64573	X	61912	-0-	-2661	-0-	613	1	61299	3	Y	-0-			-0-
08	64573	X	61171	-0-	-3402	-0-	739	1	60432	3	Y	-0-			-0-
09	61680	X	NO RPT	-0-	-61680	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33990	X	30627	-0-	-3363	-0-	397	1	30230	3	Y	-0-			-0-
05	34193	X	31547	-0-	-2646	-0-	399	1	31148	3	Y	-0-			-0-
06	32700	X	30488	-0-	-2212	-0-	289	1	30199	3	Y	-0-			-0-
07	32922	X	31870	-0-	-1052	-0-	316	1	31554	3	Y	-0-			-0-
08	32922	X	30825	-0-	-2097	-0-	372	1	30453	3	Y	-0-			-0-
09	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	24240	X	22347	-0-	-1893	-0-	290	1	22057	3	Y	-0-			-0-
05	24862	X	22544	-0-	-2318	-0-	285	1	22259	3	Y	-0-			-0-
06	24060	X	22122	-0-	-1938	-0-	210	1	21912	3	Y	-0-			-0-
07	23436	X	22395	-0-	-1041	-0-	222	1	22173	3	Y	-0-			-0-
08	23436	X	21717	-0-	-1719	-0-	262	1	21455	3	Y	-0-			-0-
09	22350	X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	25894	2			Y	-0-			-0-
05	29295	X	25612	-0-	-3683	-0-	25612	2			Y	-0-			-0-
06	28350	X	17692	-0-	-10658	-0-	17692	2			Y	-0-			-0-
07	29295	X	18736	-0-	-10559	-0-	125	1	18611	2	Y	-0-			-0-
08	28148	X	19247	-0-	-8901	-0-	241	1	19006	2	Y	-0-			-0-
09	25890	X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 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
04	27690	X	24490	-0-	-3200	-0-	24490	2			Y	-0-			-0-
05	28613	X	23709	-0-	-4904	-0-	23709	2			Y	-0-			-0-
06	25350	X	20918	-0-	-4432	-0-	20918	2			Y	-0-			-0-
07	26102	X	21374	-0-	-4728	-0-	143	1	21231	2	Y	-0-			-0-
08	26102	X	20806	-0-	-5296	-0-	260	1	20546	2	Y	-0-			-0-
09	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	373	1	19961	3	Y	72	79	1			9
							79	9									
05	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	414	1	20389	3	Y	35	36	1			8
							39	9									
06	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	204	1	19665	3	Y	31	34	1			5
							34	9									
07	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	268	1	19900	3	Y	37	38	1			4
							41	9									
08	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	379	1	19312	3	Y	49	46	1			7
							54	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 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
04	18630	X	16944	-0-	-1686	-0-	309	1	16567	3	Y	62	66	1			5
							68	9									
05	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	400	1	19695	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
06	17940	X	16247	-0-	-1693	-0-	166	1	16012	3	Y	63	64	1			4
							69	9									
07	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	256	1	18982	3	Y	117	115	1			6
							129	9									
08	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	461	1	23508	3	Y	50	54	1			2
							55	9									
09	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	25890	X	24862	-0-	-1028	-0-	452	1	24175	3	Y	214	219	1			31
							235	9									
05	26567	X	25531	-0-	-1036	-0-	502	1	24756	3	Y	248	227	1			52
							273	9									
06	25380	X	24494	-0-	-886	-0-	250	1	24002	3	Y	220	238	1			34
							242	9									
07	26133	X	25001	-0-	-1132	-0-	329	1	24451	3	Y	201	212	1			23
							221	9									
08	25792	X	25084	-0-	-708	-0-	469	1	23892	3	Y	657	603	1			77
							723	9									
09	24870	X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					Y	NO RPT					77

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22500	X	15858	-0-	-6642	-0-	289	1	15490	3	Y	72	76	1			9
							79	9									
05	23250	X	16510	-0-	-6740	-0-	328	1	16160	3	Y	20	25	1			4
							22	9									
06	22500	X	15709	-0-	-6791	-0-	162	1	15536	3	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
07	19251	X	16032	-0-	-3219	-0-	213	1	15796	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	16678	X	14750	-0-	-1928	-0-	283	1	14424	3	Y	39	37	1			2
							43	9									
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630	X	17845	-0-	-785	-0-	326	1	17455	3	Y	58	60	1			4
							64	9									
05	19251	X	18616	-0-	-635	-0-	369	1	18189	3	Y	53	49	1			8
							58	9									
06	18360	X	17514	-0-	-846	-0-	180	1	17303	3	Y	28	34	1			2
							31	9									
07	18941	X	18109	-0-	-832	-0-	240	1	17812	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
08	18631	X	17275	-0-	-1356	-0-	332	1	16918	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
09	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	14854	-0-	-2846	-0-	272	1	14582	3	Y	-0-					-0-
05	17391	X	15202	-0-	-2189	-0-	302	1	14900	3	Y	-0-					-0-
06	16110	X	13561	-0-	-2549	-0-	140	1	13421	3	Y	-0-					-0-
07	16213	X	13588	-0-	-2625	-0-	180	1	13387	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
08	15593	X	13566	-0-	-2027	-0-	261	1	13305	3	Y	-0-	3	1			1
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	21450	X	18765	-0-	-2685	-0-	343	1	18375	3	Y	43	43	1			10
							47	9									
05	21979	X	16729	-0-	-5250	-0-	332	1	16369	3	Y	25	19	1			16
							28	9									
06	20910	X	16089	-0-	-4821	-0-	165	1	15874	3	Y	45	40	1			21
							50	9									
07	21452	X	16589	-0-	-4863	-0-	218	1	16198	3	Y	157	139	1			39
							173	9									
08	21111	X	9123	-0-	-11988	-0-	175	1	8908	3	Y	36	61	1			14
							40	9									
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					14

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	X	14183	-0-	-1357	-0-	184	1	13999	3	Y	-0-					-0-
05	15779	X	14422	-0-	-1357	-0-	182	1	14240	3	Y	-0-					-0-
06	14910	X	13722	-0-	-1188	-0-	130	1	13592	3	Y	-0-					-0-
07	15190	X	13951	-0-	-1239	-0-	138	1	13813	3	Y	-0-					-0-
08	14911	X	13845	-0-	-1066	-0-	167	1	13678	3	Y	-0-					-0-
09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237720	X	157220	-0-	-80500	-0-	2883	1	154337	3	N	-0-					-0-
05	220906	X	152568	-0-	-68338	-0-	3034	1	149534	3	N	-0-					-0-
06	167250	X	138029	-0-	-29221	-0-	1420	1	136609	3	N	-0-					-0-
07	172825	X	131728	-0-	-41097	-0-	1750	1	129978	3	N	-0-					-0-
08	172825	X	123074	-0-	-49751	-0-	2368	1	120706	3	N	-0-					-0-
09	157230	X	NO RPT	-0-	-157230	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23880	X	22631	-0-	-1249	-0-	414	1	22176	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
05	24676	X	23236	-0-	-1440	-0-	461	1	22740	3	Y	32	23	1			13
							35	9									
06	23250	X	22259	-0-	-991	-0-	229	1	21980	3	Y	45	42	1			16
							50	9									
07	23901	X	22957	-0-	-944	-0-	302	1	22436	3	Y	199	174	1			41
							219	9									
08	23529	X	22677	-0-	-852	-0-	435	1	22169	3	Y	66	95	1			12
							73	9									
09	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					12

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 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
04	20340	X	17017	-0-	-3323	-0-	310	1	16572	3	Y	123	128	1			19
							135	9									
05	19220	X	17167	-0-	-2053	-0-	339	1	16708	3	Y	109	103	1			25
							120	9									
06	17820	X	16402	-0-	-1418	-0-	168	1	16121	3	Y	103	111	1			17
							113	9									
07	18383	X	16766	-0-	-1617	-0-	221	1	16443	3	Y	93	99	1			11
							102	9									
08	18383	X	16522	-0-	-1861	-0-	317	1	16148	3	Y	52	54	1			9
							57	9									
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	19920	X	16092	-0-	-3828	-0-	209	1	15883	3	Y	-0-					-0-
05	19840	X	8065	-0-	-11775	-0-	102	1	7963	3	Y	-0-					-0-
06	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	217	1	22734	3	Y	-0-					-0-
07	18910	X	18234	-0-	-676	-0-	181	1	18053	3	Y	-0-					-0-
08	18910	X	17820	-0-	-1090	-0-	215	1	17605	3	Y	-0-					-0-
09	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 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
04	32580	X	7791	-0-	-24789	-0-	101	1	7690	3	Y	-0-					-0-
05	33046	X	28667	-0-	-4379	-0-	363	1	28304	3	Y	-0-					-0-
06	31020	X	29170	-0-	-1850	-0-	276	1	28894	3	Y	-0-					-0-
07	31062	X	27908	-0-	-3154	-0-	276	1	27632	3	Y	-0-					-0-
08	31062	X	24640	-0-	-6422	-0-	298	1	24342	3	Y	-0-					-0-
09	29160	X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30150	X	27273	-0-	-2877	-0-	354	1	26919	3	Y	-0-					-0-
05	30132	X	27066	-0-	-3066	-0-	342	1	26724	3	Y	-0-					-0-
06	29160	X	26026	-0-	-3134	-0-	247	1	25779	3	Y	-0-					-0-
07	29140	X	27226	-0-	-1914	-0-	270	1	26956	3	Y	-0-					-0-
08	29140	X	24855	-0-	-4285	-0-	300	1	24555	3	Y	-0-					-0-
09	27270	X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	14777	-0-	-1153	-0-	270	1	14468	3	Y	35	46	1			4
							39	9									
05	16337	X	14477	-0-	-1860	-0-	287	1	14140	3	Y	45	41	1			8
							50	9									
06	15810	X	14037	-0-	-1773	-0-	144	1	13835	3	Y	53	55	1			6
							58	9									
07	16337	X	14263	-0-	-2074	-0-	189	1	14006	3	Y	62	63	1			5
							68	9									
08	15593	X	13858	-0-	-1735	-0-	266	1	13544	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					5

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20370	X	19565	-0-	-805	-0-	356	1	19057	3	Y	138	138	1			19
							152	9									
05	20863	X	20030	-0-	-833	-0-	395	1	19475	3	Y	145	134	1			30
							160	9									
06	19890	X	19238	-0-	-652	-0-	197	1	18918	3	Y	112	125	1			17
							123	9									
07	20460	X	19604	-0-	-856	-0-	259	1	19243	3	Y	93	100	1			10
							102	9									
08	20367	X	18643	-0-	-1724	-0-	359	1	18272	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
09	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	20190	X	19069	-0-	-1121	-0-	349	1	18661	3	Y	54	56	1			5
							59	9									
05	20615	X	19507	-0-	-1108	-0-	387	1	19062	3	Y	53	49	1			9
							58	9									
06	19590	X	18681	-0-	-909	-0-	192	1	18456	3	Y	30	36	1			3
							33	9									
07	20150	X	19084	-0-	-1066	-0-	253	1	18768	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
08	19871	X	18915	-0-	-956	-0-	363	1	18501	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
09	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					3

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24030	X	21429	-0-	-2601	-0-	278	1	21151	3	N	-0-					-0-
05	24831	X	22013	-0-	-2818	-0-	279	1	21734	3	N	-0-					-0-
06	22830	X	20408	-0-	-2422	-0-	193	1	20215	3	N	-0-					-0-
07	22878	X	21146	-0-	-1732	-0-	209	1	20937	3	N	-0-					-0-
08	22878	X	21192	-0-	-1686	-0-	256	1	20936	3	N	-0-					-0-
09	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20970	X	19328	-0-	-1642	-0-	354	1	18974	3	Y	-0-					-0-
05	21235	X	19796	-0-	-1439	-0-	393	1	19388	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
06	20130	X	18953	-0-	-1177	-0-	195	1	18755	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
07	20553	X	19386	-0-	-1167	-0-	258	1	19128	3	Y	-0-					-0-
08	20181	X	19178	-0-	-1003	-0-	369	1	18809	3	Y	-0-					-0-
09	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32760	X	31203	-0-	-1557	-0-	571	1	30562	3	Y	64	63	1			6
							70	9									
05	33356	X	31545	-0-	-1811	-0-	626	1	30868	3	Y	46	34	1			18
							51	9									
06	31980	X	30595	-0-	-1385	-0-	314	1	30205	3	Y	69	63	1			24
							76	9									
07	33046	X	31188	-0-	-1858	-0-	412	1	30561	3	Y	195	177	1			42
							215	9									
08	32240	X	30867	-0-	-1373	-0-	592	1	30156	3	Y	108	132	1			18
							119	9									
09	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					Y	NO RPT					18

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 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
04	20970	X	19747	-0-	-1223	-0-	256	1	19491	3	Y	-0-					-0-
05	21669	X	20042	-0-	-1627	-0-	254	1	19788	3	Y	-0-					-0-
06	20490	X	19066	-0-	-1424	-0-	181	1	18885	3	Y	-0-					-0-
07	21173	X	19292	-0-	-1881	-0-	191	1	19101	3	Y	-0-					-0-
08	20398	X	19043	-0-	-1355	-0-	230	1	18813	3	Y	-0-					-0-
09	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	19410	X	17505	-0-	-1905	-0-	227	1	17278	3	Y	-0-					-0-
05	19685	X	17928	-0-	-1757	-0-	227	1	17701	3	Y	-0-					-0-
06	19050	X	16384	-0-	-2666	-0-	155	1	16229	3	Y	-0-					-0-
07	18352	X	17143	-0-	-1209	-0-	170	1	16973	3	Y	-0-					-0-
08	18135	X	16216	-0-	-1919	-0-	196	1	16020	3	Y	-0-					-0-
09	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20310	X	19392	-0-	-918	-0-	252	1	19140	3	Y	-0-					-0-
05	20584	X	20014	-0-	-570	-0-	253	1	19761	3	Y	-0-					-0-
06	19920	X	19186	-0-	-734	-0-	182	1	19004	3	Y	-0-					-0-
07	20584	X	19671	-0-	-913	-0-	195	1	19476	3	Y	-0-					-0-
08	20305	X	17981	-0-	-2324	-0-	217	1	17764	3	Y	-0-					-0-
09	19380	X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35820	X	10263	-0-	-25557	-0-	133	1	10130	3	Y	-0-					-0-
05	35495	X	31514	-0-	-3981	-0-	399	1	31115	3	Y	-0-					-0-
06	33780	X	31991	-0-	-1789	-0-	303	1	31688	3	Y	-0-					-0-
07	34906	X	33154	-0-	-1752	-0-	328	1	32826	3	Y	-0-					-0-
08	34906	X	29862	-0-	-5044	-0-	361	1	29501	3	Y	-0-					-0-
09	31980	X	NO RPT	-0-	-31980	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	15344	-0-	-1666	-0-	199	1	15145	3	Y	-0-			-0-
05	17453	X	17391	-0-	-62	-0-	220	1	17171	3	Y	-0-			-0-
06	16560	X	14386	-0-	-2174	-0-	136	1	14250	3	Y	-0-			-0-
07	17112	X	16948	-0-	-164	-0-	168	1	16780	3	Y	-0-			-0-
08	17391	X	15939	-0-	-1452	-0-	193	1	15746	3	Y	-0-			-0-
09	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30300	X	26024	-0-	-4276	-0-	338	1	25686	3	Y	-0-			-0-
05	30535	X	26631	-0-	-3904	-0-	337	1	26294	3	Y	-0-			-0-
06	29550	X	26286	-0-	-3264	-0-	249	1	26037	3	Y	-0-			-0-
07	30256	X	26802	-0-	-3454	-0-	266	1	26536	3	Y	-0-			-0-
08	30256	X	23657	-0-	-6599	-0-	286	1	23371	3	Y	-0-			-0-
09	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 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
04	30360	X	26366	-0-	-3994	-0-	342	1	26024	3	Y	-0-			-0-
05	31341	X	27633	-0-	-3708	-0-	350	1	27283	3	Y	-0-			-0-
06	28260	X	26450	-0-	-1810	-0-	251	1	26199	3	Y	-0-			-0-
07	27962	X	27552	-0-	-410	-0-	273	1	27279	3	Y	-0-			-0-
08	27683	X	27505	-0-	-178	-0-	332	1	27173	3	Y	-0-			-0-
09	26730	X	NO RPT	-0-	-26730	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 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
04	30390	X	27768	-0-	-2622	-0-	360	1	27408	3	Y	-0-			-0-
05	31341	X	28498	-0-	-2843	-0-	361	1	28137	3	Y	-0-			-0-
06	29610	X	25998	-0-	-3612	-0-	246	1	25752	3	Y	-0-			-0-
07	29915	X	28273	-0-	-1642	-0-	280	1	27993	3	Y	-0-			-0-
08	29915	X	27577	-0-	-2338	-0-	333	1	27244	3	Y	-0-			-0-
09	27780	X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	31770	X	26443	-0-	-5327	-0-	343	1	26100	3	Y	-0-			-0-
05	32767	X	27461	-0-	-5306	-0-	347	1	27114	3	Y	-0-			-0-
06	30630	X	26352	-0-	-4278	-0-	250	1	26102	3	Y	-0-			-0-
07	28985	X	27392	-0-	-1593	-0-	271	1	27121	3	Y	-0-			-0-
08	28272	X	25855	-0-	-2417	-0-	312	1	25543	3	Y	-0-			-0-
09	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31410	X	24132	-0-	-7278	-0-	313	1	23819	3	Y	-0-			-0-
05	29047	X	27291	-0-	-1756	-0-	345	1	26946	3	Y	-0-			-0-
06	27900	X	21582	-0-	-6318	-0-	205	1	21377	3	Y	-0-			-0-
07	27559	X	26417	-0-	-1142	-0-	262	1	26155	3	Y	-0-			-0-
08	27280	X	23108	-0-	-4172	-0-	279	1	22829	3	Y	-0-			-0-
09	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33420	X	29315	-0-	-4105	-0-	380	1	28935	3	Y	-0-			-0-
05	32767	X	28749	-0-	-4018	-0-	364	1	28385	3	Y	-0-			-0-
06	31080	X	26931	-0-	-4149	-0-	255	1	26676	3	Y	-0-			-0-
07	31992	X	29660	-0-	-2332	-0-	294	1	29366	3	Y	-0-			-0-
08	31992	X	28154	-0-	-3838	-0-	340	1	27814	3	Y	-0-			-0-
09	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33600	X	28529	-0-	-5071	-0-	522	1	27945	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
05	34720	X	31183	-0-	-3537	-0-	619	1	30517	3	Y	43	31	1			16
							47	9									
06	31650	X	18793	-0-	-12857	-0-	192	1	18502	3	Y	90	77	1			29
							99	9									
07	38764	X	38764	-0-	-0-	-0-	510	1	37902	3	Y	320	284	1			65
							352	9									
08	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	636	1	32408	3	Y	98	146	1			17
							108	9									
09	30180	X	NO RPT	-0-	-30180	-0-					Y	NO RPT					17

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25080	X	10354	-0-	-14726	-0-	134	1	10220	3	N	-0-					-0-
05	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	330	1	25737	3	N	-0-					-0-
06	31338	X	31338	-0-	-0-	-0-	297	1	31041	3	N	-0-					-0-
07	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	290	1	28990	3	N	-0-					-0-
08	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	328	1	26829	3	N	-0-					-0-
09	31350	X	NO RPT	-0-	-31350	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21060	X	17997	-0-	-3063	-0-	234	1	17763	3	Y	-0-					-0-
05	21080	X	19285	-0-	-1795	-0-	244	1	19041	3	Y	-0-					-0-
06	20400	X	18221	-0-	-2179	-0-	173	1	18048	3	Y	-0-					-0-
07	20429	X	19527	-0-	-902	-0-	193	1	19334	3	Y	-0-					-0-
08	20429	X	16379	-0-	-4050	-0-	198	1	16181	3	Y	-0-					-0-
09	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	23730	X	20317	-0-	-3413	-0-	264	1	20053	3	Y	-0-					-0-
05	23622	X	20424	-0-	-3198	-0-	258	1	20166	3	Y	-0-					-0-
06	22860	X	19281	-0-	-3579	-0-	183	1	19098	3	Y	-0-					-0-
07	22382	X	20770	-0-	-1612	-0-	206	1	20564	3	Y	-0-					-0-
08	22382	X	19296	-0-	-3086	-0-	233	1	19063	3	Y	-0-					-0-
09	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 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
04	10080	X	8663	-0-	-1417	-0-	112	1	8551	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	8319	-0-	-2097	-0-	105	1	8214	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	8922	-0-	-1158	-0-	85	1	8837	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	9509	-0-	-380	-0-	94	1	9415	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	8192	-0-	-1697	-0-	99	1	8093	3	N	-0-					-0-
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38910	X	34279	-0-	-4631	-0-	445	1	33834	3	Y	-0-					-0-
05	39060	X	34566	-0-	-4494	-0-	437	1	34129	3	Y	-0-					-0-
06	36600	X	32731	-0-	-3869	-0-	310	1	32421	3	Y	-0-					-0-
07	37045	X	33632	-0-	-3413	-0-	333	1	33299	3	Y	-0-					-0-
08	38394	X	38394	-0-	-0-	-0-	464	1	37930	3	Y	-0-					-0-
09	34290	X	NO RPT	-0-	-34290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28620	X	28127	-0-	-493	-0-	365	1	27762	3	Y	-0-			-0-
05	28862	X	28862	-0-	-0-	-0-	365	1	28497	3	Y	-0-			-0-
06	28590	X	27907	-0-	-683	-0-	264	1	27643	3	Y	-0-			-0-
07	29543	X	29028	-0-	-515	-0-	288	1	28740	3	Y	-0-			-0-
08	29543	X	28612	-0-	-931	-0-	346	1	28266	3	Y	-0-			-0-
09	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 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
04	32700	X	31004	-0-	-1696	-0-	402	1	30602	3	Y	-0-			-0-
05	33108	X	31640	-0-	-1468	-0-	400	1	31240	3	Y	-0-			-0-
06	31920	X	30344	-0-	-1576	-0-	288	1	30056	3	Y	-0-			-0-
07	32984	X	31263	-0-	-1721	-0-	310	1	30953	3	Y	-0-			-0-
08	32984	X	30739	-0-	-2245	-0-	371	1	30368	3	Y	-0-			-0-
09	30990	X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 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
04	42360	X	39810	-0-	-2550	-0-	517	1	39293	3	Y	-0-			-0-
05	43772	X	40600	-0-	-3172	-0-	514	1	40086	3	Y	-0-			-0-
06	41820	X	38951	-0-	-2869	-0-	369	1	38582	3	Y	-0-			-0-
07	43214	X	39789	-0-	-3425	-0-	394	1	39395	3	Y	-0-			-0-
08	43214	X	37400	-0-	-5814	-0-	452	1	36948	3	Y	-0-			-0-
09	39810	X	NO RPT	-0-	-39810	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 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
04	28140	X	25823	-0-	-2317	-0-	335	1	25488	3	Y	-0-			-0-
05	27776	X	25974	-0-	-1802	-0-	329	1	25645	3	Y	-0-			-0-
06	26850	X	24198	-0-	-2652	-0-	229	1	23969	3	Y	-0-			-0-
07	26691	X	23820	-0-	-2871	-0-	236	1	23584	3	Y	-0-			-0-
08	26691	X	24299	-0-	-2392	-0-	294	1	24005	3	Y	-0-			-0-
09	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	32070	X	30602	-0-	-1468	-0-	397	1	30205	3	Y	-0-			-0-
05	32426	X	30808	-0-	-1618	-0-	390	1	30418	3	Y	-0-			-0-
06	30900	X	29160	-0-	-1740	-0-	276	1	28884	3	Y	-0-			-0-
07	31620	X	29280	-0-	-2340	-0-	290	1	28990	3	Y	-0-			-0-
08	31620	X	28980	-0-	-2640	-0-	350	1	28630	3	Y	-0-			-0-
09	30600	X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 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
04	34050	X	31268	-0-	-2782	-0-	406	1	30862	3	N	-0-			-0-
05	34441	X	31034	-0-	-3407	-0-	393	1	30641	3	N	-0-			-0-
06	32790	X	28463	-0-	-4327	-0-	270	1	28193	3	N	-0-			-0-
07	32302	X	14625	-0-	-17677	-0-	145	1	14480	3	N	-0-			-0-
08	32302	X	27785	-0-	-4517	-0-	336	1	27449	3	N	-0-			-0-
09	31260	X	NO RPT	-0-	-31260	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34230	X	25316	-0-	-8914	-0-	329	1	24987	3	Y	-0-			-0-
05	35371	X	20238	-0-	-15133	-0-	256	1	19982	3	Y	-0-			-0-
06	42753	X	42753	-0-	-0-	-0-	405	1	42348	3	Y	-0-			-0-
07	38908	X	38908	-0-	-0-	-0-	385	1	38523	3	Y	-0-			-0-
08	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	440	1	35984	3	Y	-0-			-0-
09	42750	X	NO RPT	-0-	-42750	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	13578	-0-	-702	-0-	248	1	13277	3	Y	48	56	1			7
							53	9									
05	14384	X	13853	-0-	-531	-0-	274	1	13526	3	Y	48	45	1			10
							53	9									
06	13950	X	13138	-0-	-812	-0-	135	1	12949	3	Y	49	52	1			7
							54	9									
07	14415	X	13250	-0-	-1165	-0-	175	1	13027	3	Y	44	46	1			5
							48	9									
08	14415	X	12794	-0-	-1621	-0-	246	1	12519	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					4

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	11684	-0-	-706	-0-	213	1	11416	3	Y	50	52	1			6
							55	9									
05	12524	X	11950	-0-	-574	-0-	237	1	11662	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
06	11790	X	11397	-0-	-393	-0-	117	1	11226	3	Y	49	52	1			6
							54	9									
07	12059	X	11604	-0-	-455	-0-	154	1	11406	3	Y	40	43	1			3
							44	9									
08	12059	X	11433	-0-	-626	-0-	220	1	11191	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	21870	X	20372	-0-	-1498	-0-	374	1	19998	3	Y	-0-					-0-
05	22196	X	20967	-0-	-1229	-0-	416	1	20523	3	Y	25	21	1			4
							28	9									
06	21060	X	20211	-0-	-849	-0-	208	1	20003	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	21545	X	20817	-0-	-728	-0-	277	1	20540	3	Y	-0-					-0-
08	21235	X	20213	-0-	-1022	-0-	389	1	19824	3	Y	-0-					-0-
09	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50220	X	42926	-0-	-7294	-0-	557	1	42369	3	N	-0-					-0-
05	51894	X	41800	-0-	-10094	-0-	529	1	41271	3	N	-0-					-0-
06	49980	X	39561	-0-	-10419	-0-	375	1	39186	3	N	-0-					-0-
07	51646	X	39487	-0-	-12159	-0-	391	1	39096	3	N	-0-					-0-
08	51646	X	38160	-0-	-13486	-0-	461	1	37699	3	N	-0-					-0-
09	42930	X	NO RPT	-0-	-42930	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 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
04	29550	X	25938	-0-	-3612	-0-	337	1	25601	3	Y	-0-					-0-
05	30132	X	26951	-0-	-3181	-0-	341	1	26610	3	Y	-0-					-0-
06	27000	X	25645	-0-	-1355	-0-	243	1	25402	3	Y	-0-					-0-
07	27156	X	26691	-0-	-465	-0-	264	1	26427	3	Y	-0-					-0-
08	27156	X	26700	-0-	-456	-0-	323	1	26377	3	Y	-0-					-0-
09	26070	X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	989	1	25586	3	Y	-0-			-0-
05	26460	X	26460	-0-	-0-	-0-	1108	1	25352	3	Y	-0-			-0-
06	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	1010	1	25000	3	Y	-0-			-0-
07	26864	X	26864	-0-	-0-	-0-	2489	1	24375	3	Y	-0-			-0-
08	26391	X	26391	-0-	-0-	-0-	1064	1	25327	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	891	1	23045	3	Y	-0-			-0-
05	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	991	1	22680	3	Y	-0-			-0-
06	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	907	1	22437	3	Y	-0-			-0-
07	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	2209	1	21625	3	Y	-0-			-0-
08	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	923	1	21965	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 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
04	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	519	1	13412	3	Y	-0-			-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	233	1	5326	3	Y	-0-			-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	314	1	7482	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	15777	-0-	-1203	-0-	205	1	15572	3	Y	-0-			-0-
05	17267	X	16182	-0-	-1085	-0-	205	1	15977	3	Y	-0-			-0-
06	16710	X	15361	-0-	-1349	-0-	146	1	15215	3	Y	-0-			-0-
07	17050	X	15641	-0-	-1409	-0-	155	1	15486	3	Y	-0-			-0-
08	17050	X	15813	-0-	-1237	-0-	191	1	15622	3	Y	-0-			-0-
09	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	15124	-0-	-4616	-0-	196	1	14928	3	Y	-0-			-0-
05	20398	X	14763	-0-	-5635	-0-	187	1	14576	3	Y	-0-			-0-
06	16590	X	15278	-0-	-1312	-0-	145	1	15133	3	Y	-0-			-0-
07	17143	X	15135	-0-	-2008	-0-	150	1	14985	3	Y	-0-			-0-
08	17143	X	15442	-0-	-1701	-0-	187	1	15255	3	Y	-0-			-0-
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 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
04	19290	X	18328	-0-	-962	-0-	238	1	18090	3	Y	-0-			-0-
05	19251	X	18191	-0-	-1060	-0-	230	1	17961	3	Y	-0-			-0-
06	18540	X	17344	-0-	-1196	-0-	164	1	17180	3	Y	-0-			-0-
07	19127	X	17259	-0-	-1868	-0-	171	1	17088	3	Y	-0-			-0-
08	19127	X	17982	-0-	-1145	-0-	217	1	17765	3	Y	-0-			-0-
09	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	45540	X	11291	-0-	-34249	-0-	147	1	11144	3	Y	-0-			-0-
05	48156	X	48156	-0-	-0-	-0-	609	1	47547	3	Y	-0-			-0-
06	45540	X	43642	-0-	-1898	-0-	414	1	43228	3	Y	-0-			-0-
07	42074	X	42074	-0-	-0-	-0-	417	1	41657	3	Y	-0-			-0-
08	48143	X	40765	-0-	-7378	-0-	493	1	40272	3	Y	-0-			-0-
09	46590	X	NO RPT	-0-	-46590	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	39780	X	37158	-0-	-2622	-0-	482	1	36676	3	Y	-0-			-0-
05	41106	X	36108	-0-	-4998	-0-	457	1	35651	3	Y	-0-			-0-
06	39780	X	34628	-0-	-5152	-0-	328	1	34300	3	Y	-0-			-0-
07	39618	X	37384	-0-	-2234	-0-	370	1	37014	3	Y	-0-			-0-
08	39618	X	28716	-0-	-10902	-0-	347	1	28369	3	Y	-0-			-0-
09	37170	X	NO RPT	-0-	-37170	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	342	1	29643	3	Y	-0-			-0-
05	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	175	1	29830	3	Y	-0-			-0-
06	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	16	1	26981	3	Y	-0-			-0-
07	30318	X	27240	-0-	-3078	-0-	188	1	27052	3	Y	-0-			-0-
08	30318	X	29789	-0-	-529	-0-	350	1	29439	3	Y	-0-			-0-
09	29340	X	NO RPT	-0-	-29340	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 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
04	52268	X	52268	-0-	-0-	-0-	678	1	51590	3	Y	-0-			-0-
05	46871	X	46871	-0-	-0-	-0-	593	1	46278	3	Y	-0-			-0-
06	42123	X	42123	-0-	-0-	-0-	399	1	41724	3	Y	-0-			-0-
07	41954	X	41954	-0-	-0-	-0-	416	1	41538	3	Y	-0-			-0-
08	40274	X	40274	-0-	-0-	-0-	487	1	39787	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	415	1	31589	3	Y	-0-			-0-
05	32150	X	32150	-0-	-0-	-0-	407	1	31743	3	Y	-0-			-0-
06	29711	X	29711	-0-	-0-	-0-	282	1	29429	3	Y	-0-			-0-
07	29489	X	29489	-0-	-0-	-0-	292	1	29197	3	Y	-0-			-0-
08	28346	X	28346	-0-	-0-	-0-	342	1	28004	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	597	1	45391	3	Y	-0-			-0-
05	42728	X	42728	-0-	-0-	-0-	541	1	42187	3	Y	-0-			-0-
06	39753	X	39753	-0-	-0-	-0-	377	1	39376	3	Y	-0-			-0-
07	39447	X	39447	-0-	-0-	-0-	391	1	39056	3	Y	-0-			-0-
08	37160	X	37160	-0-	-0-	-0-	449	1	36711	3	Y	-0-			-0-
09	32310	X	NO RPT	-0-	-32310	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	43536	X	43536	-0-	-0-	-0-	565	1	42971	3	Y	-0-			-0-
05	40114	X	39607	-0-	-507	-0-	501	1	39106	3	Y	-0-			-0-
06	38820	X	36889	-0-	-1931	-0-	350	1	36539	3	Y	-0-			-0-
07	40114	X	36513	-0-	-3601	-0-	362	1	36151	3	Y	-0-			-0-
08	40114	X	36154	-0-	-3960	-0-	437	1	35717	3	Y	-0-			-0-
09	38820	X	NO RPT	-0-	-38820	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	47160	X	46683	-0-	-477	-0-	606	1	46077	3	Y	-0-			-0-
05	45508	X	42543	-0-	-2965	-0-	538	1	42005	3	Y	-0-			-0-
06	43530	X	39297	-0-	-4233	-0-	372	1	38925	3	Y	-0-			-0-
07	48236	X	39464	-0-	-8772	-0-	391	1	39073	3	Y	-0-			-0-
08	48236	X	38402	-0-	-9834	-0-	464	1	37938	3	Y	-0-			-0-
09	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23760	X	21244	-0-	-2516	-0-	276	1	20968	3	Y	-0-			-0-
05	23622	X	21696	-0-	-1926	-0-	275	1	21421	3	Y	-0-			-0-
06	22740	X	20109	-0-	-2631	-0-	191	1	19918	3	Y	-0-			-0-
07	21948	X	20336	-0-	-1612	-0-	201	1	20135	3	Y	-0-			-0-
08	21948	X	20672	-0-	-1276	-0-	250	1	20422	3	Y	-0-			-0-
09	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26520	X	23725	-0-	-2795	-0-	308	1	23417	3	Y	-0-			-0-
05	26846	X	24040	-0-	-2806	-0-	304	1	23736	3	Y	-0-			-0-
06	25560	X	23304	-0-	-2256	-0-	221	1	23083	3	Y	-0-			-0-
07	25544	X	23714	-0-	-1830	-0-	235	1	23479	3	Y	-0-			-0-
08	25544	X	23374	-0-	-2170	-0-	282	1	23092	3	Y	-0-			-0-
09	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21570	X	17567	-0-	-4003	-0-	228	1	17339	3	Y	-0-			-0-
05	21483	X	18657	-0-	-2826	-0-	236	1	18421	3	Y	-0-			-0-
06	20490	X	15545	-0-	-4945	-0-	147	1	15398	3	Y	-0-			-0-
07	21173	X	16093	-0-	-5080	-0-	159	1	15934	3	Y	-0-			-0-
08	21173	X	14245	-0-	-6928	-0-	172	1	14073	3	Y	-0-			-0-
09	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	232	1	17659	3	Y	-0-			-0-
05	19809	X	18881	-0-	-928	-0-	239	1	18642	3	Y	-0-			-0-
06	19170	X	16738	-0-	-2432	-0-	159	1	16579	3	Y	-0-			-0-
07	19809	X	16190	-0-	-3619	-0-	160	1	16030	3	Y	-0-			-0-
08	19561	X	17253	-0-	-2308	-0-	208	1	17045	3	Y	-0-			-0-
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 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
04	25950	X	21895	-0-	-4055	-0-	284	1	21611	3	Y	-0-			-0-
05	26319	X	22389	-0-	-3930	-0-	283	1	22106	3	Y	-0-			-0-
06	24510	X	20790	-0-	-3720	-0-	197	1	20593	3	Y	-0-			-0-
07	23653	X	21674	-0-	-1979	-0-	215	1	21459	3	Y	-0-			-0-
08	23436	X	21359	-0-	-2077	-0-	258	1	21101	3	Y	-0-			-0-
09	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24600	X	20740	-0-	-3860	-0-	269	1	20471	3	Y	-0-			-0-
05	24645	X	20480	-0-	-4165	-0-	259	1	20221	3	Y	-0-			-0-
06	22440	X	19201	-0-	-3239	-0-	182	1	19019	3	Y	-0-			-0-
07	21421	X	20007	-0-	-1414	-0-	198	1	19809	3	Y	-0-			-0-
08	21421	X	19528	-0-	-1893	-0-	236	1	19292	3	Y	-0-			-0-
09	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	60455	X	60455	-0-	-0-	-0-	785	1	59670	3	Y	-0-			-0-
05	58939	X	58939	-0-	-0-	-0-	746	1	58193	3	Y	-0-			-0-
06	55304	X	55304	-0-	-0-	-0-	524	1	54780	3	Y	-0-			-0-
07	62465	X	55652	-0-	-6813	-0-	551	1	55101	3	Y	-0-			-0-
08	62465	X	54717	-0-	-7748	-0-	661	1	54056	3	Y	-0-			-0-
09	60450	X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	64650	X	40927	-0-	-23723	-0-	531	1	40396	3	Y	-0-			-0-
05	62620	X	21535	-0-	-41085	-0-	272	1	21263	3	Y	-0-			-0-
06	60600	X	20544	-0-	-40056	-0-	195	1	20349	3	Y	-0-			-0-
07	53134	X	16190	-0-	-36944	-0-	160	1	16030	3	Y	-0-			-0-
08	47368	X	15365	-0-	-32003	-0-	186	1	15179	3	Y	-0-			-0-
09	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

04	39540	X	36595	-0-	-2945	-0-	475	1	36120	3	Y	-0-			-0-
05	40052	X	36608	-0-	-3444	-0-	463	1	36145	3	Y	-0-			-0-
06	36630	X	35065	-0-	-1565	-0-	332	1	34733	3	Y	-0-			-0-
07	37820	X	35833	-0-	-1987	-0-	355	1	35478	3	Y	-0-			-0-
08	37820	X	34726	-0-	-3094	-0-	420	1	34306	3	Y	-0-			-0-
09	36600	X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

04	45630	X	40470	-0-	-5160	-0-	40470	2			Y	-0-			-0-
05	47151	X	36940	-0-	-10211	-0-	36940	2			Y	-0-			-0-
06	43530	X	29797	-0-	-13733	-0-	29797	2			Y	-0-			-0-
07	41819	X	36959	-0-	-4860	-0-	36959	2			Y	-0-			-0-
08	41819	X	35049	-0-	-6770	-0-	35049	2			Y	-0-			-0-
09	40470	X	NO RPT	-0-	-40470	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

04	27720	X	23946	-0-	-3774	-0-	439	1	23507	3	N	-0-			-0-
05	28737	X	25078	-0-	-3659	-0-	499	1	24579	3	N	-0-			-0-
06	27840	X	20471	-0-	-7369	-0-	211	1	20260	3	N	-0-			-0-
07	28768	X	3253	-0-	-25515	-0-	43	1	3210	3	N	-0-			-0-
08	28768	X	1995	-0-	-26773	-0-	24	1	1971	3	N	-0-			-0-
09	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

04	66090	X	59127	-0-	-6963	-0-	767	1	58360	3	Y	-0-			-0-
05	66712	X	59837	-0-	-6875	-0-	757	1	59080	3	Y	-0-			-0-
06	62970	X	56685	-0-	-6285	-0-	537	1	56148	3	Y	-0-			-0-
07	63302	X	57650	-0-	-5652	-0-	571	1	57079	3	Y	-0-			-0-
08	63302	X	56559	-0-	-6743	-0-	683	1	55876	3	Y	-0-			-0-
09	59130	X	NO RPT	-0-	-59130	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31140	X	-0-	-0-		-31140	-0-					Y	-0-					-0-
05	29884	X	-0-	-0-		-29884	-0-					Y	-0-					-0-
06	28920	X	-0-	-0-		-28920	-0-					Y	-0-					-0-
07	29884	X	-0-	-0-		-29884	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

04	61110	X	51658	-0-		-9452	-0-	670	1	50988	3	Y	-0-					-0-
05	57071	X	51449	-0-		-5622	-0-	651	1	50798	3	Y	-0-					-0-
06	55230	X	52531	-0-		-2699	-0-	498	1	52033	3	Y	-0-					-0-
07	56544	X	53088	-0-		-3456	-0-	526	1	52562	3	Y	-0-					-0-
08	56544	X	50402	-0-		-6142	-0-	609	1	49793	3	Y	-0-					-0-
09	52530	X	NO RPT	-0-		-52530	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

04	49506	X	49506	-0-		-0-	-0-	565	1	48941	3	Y	-0-					-0-
05	50010	X	50010	-0-		-0-	-0-	292	1	49718	3	Y	-0-					-0-
06	51411	X	51411	-0-		-0-	-0-	30	1	51381	3	Y	-0-					-0-
07	53838	X	53838	-0-		-0-	-0-	371	1	53467	3	Y	-0-					-0-
08	54534	X	54534	-0-		-0-	-0-	641	1	53893	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

04	37890	X	33594	-0-		-4296	-0-	33594	2			Y	-0-					-0-
05	38068	X	33558	-0-		-4510	-0-	33558	2			Y	-0-					-0-
06	35610	X	23083	-0-		-12527	-0-	23083	2			Y	-0-					-0-
07	37572	X	37572	-0-		-0-	-0-	37572	2			Y	-0-					-0-
08	36177	X	32945	-0-		-3232	-0-	32945	2			Y	-0-					-0-
09	33600	X	NO RPT	-0-		-33600	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

04	29754	X	29754	-0-		-0-	-0-	1108	1	28646	3	Y	-0-					-0-
05	28480	X	28480	-0-		-0-	-0-	1192	1	27288	3	Y	-0-					-0-
06	28940	X	28940	-0-		-0-	-0-	1124	1	27816	3	Y	-0-					-0-
07	28514	X	28514	-0-		-0-	-0-	2642	1	25872	3	Y	-0-					-0-
08	28517	X	28517	-0-		-0-	-0-	1150	1	27367	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

04	25983	X	25983	-0-		-0-	-0-	967	1	25016	3	Y	-0-					-0-
05	24510	X	24510	-0-		-0-	-0-	1026	1	23484	3	Y	-0-					-0-
06	26067	X	26067	-0-		-0-	-0-	1012	1	25055	3	Y	-0-					-0-
07	25131	X	25131	-0-		-0-	-0-	2329	1	22802	3	Y	-0-					-0-
08	25236	X	25236	-0-		-0-	-0-	1017	1	24219	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-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 A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 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
04	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	582	1	15064	3	Y	-0-			-0-
05	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	667	1	15263	3	Y	-0-			-0-
06	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	607	1	15014	3	Y	-0-			-0-
07	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	1454	1	14232	3	Y	-0-			-0-
08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	622	1	14799	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	967	1	25015	3	Y	-0-			-0-
05	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	1012	1	23166	3	Y	-0-			-0-
06	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	1012	1	25048	3	Y	-0-			-0-
07	25332	X	25332	-0-	-0-	-0-	2348	1	22984	3	Y	-0-			-0-
08	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	971	1	23111	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36060	X	30846	-0-	-5214	-0-	400	1	30446	3	Y	-0-			-0-
05	36487	X	31493	-0-	-4994	-0-	398	1	31095	3	Y	-0-			-0-
06	33210	X	29311	-0-	-3899	-0-	278	1	29033	3	Y	-0-			-0-
07	32271	X	31187	-0-	-1084	-0-	309	1	30878	3	Y	-0-			-0-
08	32271	X	29848	-0-	-2423	-0-	361	1	29487	3	Y	-0-			-0-
09	30840	X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	11196	-0-	-84	-0-	205	1	10991	3	Y	-0-			-0-
05	11594	X	8799	-0-	-2795	-0-	175	1	8624	3	Y	-0-			-0-
06	11220	X	4042	-0-	-7178	-0-	42	1	4000	3	Y	-0-			-0-
07	11594	X	5033	-0-	-6561	-0-	67	1	4966	3	Y	-0-			-0-
08	11563	X	11226	-0-	-337	-0-	216	1	11010	3	Y	-0-			-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	15666	-0-	-1644	-0-	287	1	15379	3	Y	-0-			-0-
05	17484	X	15874	-0-	-1610	-0-	316	1	15558	3	Y	-0-			-0-
06	16500	X	14771	-0-	-1729	-0-	152	1	14619	3	Y	-0-			-0-
07	16771	X	15417	-0-	-1354	-0-	205	1	15212	3	Y	-0-			-0-
08	16461	X	15474	-0-	-987	-0-	298	1	15176	3	Y	-0-			-0-
09	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30510	X	24171	-0-	-6339	-0-	314	1	23857	3	Y	-0-			-0-
05	28768	X	24640	-0-	-4128	-0-	312	1	24328	3	Y	-0-			-0-
06	26910	X	23190	-0-	-3720	-0-	220	1	22970	3	Y	-0-			-0-
07	26071	X	23281	-0-	-2790	-0-	231	1	23050	3	Y	-0-			-0-
08	26071	X	22335	-0-	-3736	-0-	270	1	22065	3	Y	-0-			-0-
09	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	17580	X	15815	-0-	-1765	-0-	589	1	15226	3	Y	-0-			-0-
05	18166	X	14880	-0-	-3286	-0-	623	1	14257	3	Y	-0-			-0-
06	17580	X	16086	-0-	-1494	-0-	625	1	15461	3	Y	-0-			-0-
07	17670	X	15883	-0-	-1787	-0-	1472	1	14411	3	Y	-0-			-0-
08	16337	X	15041	-0-	-1296	-0-	606	1	14435	3	Y	-0-			-0-
09	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-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 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

04	28170	X	24473	-0-	-3697	-0-	911	1	23562	3	Y	-0-			-0-
05	29109	X	24163	-0-	-4946	-0-	1011	1	23152	3	Y	-0-			-0-
06	28170	X	25565	-0-	-2605	-0-	993	1	24572	3	Y	-0-			-0-
07	28179	X	25150	-0-	-3029	-0-	2331	1	22819	3	Y	-0-			-0-
08	26505	X	24482	-0-	-2023	-0-	987	1	23495	3	Y	-0-			-0-
09	25560	X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

04	36180	X	32321	-0-	-3859	-0-	1203	1	31118	3	Y	-0-			-0-
05	37386	X	31054	-0-	-6332	-0-	1300	1	29754	3	Y	-0-			-0-
06	36180	X	33309	-0-	-2871	-0-	1293	1	32016	3	Y	-0-			-0-
07	36208	X	32565	-0-	-3643	-0-	3018	1	29547	3	Y	-0-			-0-
08	34534	X	31573	-0-	-2961	-0-	1273	1	30300	3	Y	-0-			-0-
09	33300	X	NO RPT	-0-	-33300	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

04	22320	X	18253	-0-	-4067	-0-	237	1	18016	3	Y	-0-			-0-
05	21917	X	19032	-0-	-2885	-0-	241	1	18791	3	Y	-0-			-0-
06	21210	X	18304	-0-	-2906	-0-	173	1	18131	3	Y	-0-			-0-
07	20305	X	17180	-0-	-3125	-0-	170	1	17010	3	Y	-0-			-0-
08	20088	X	17134	-0-	-2954	-0-	207	1	16927	3	Y	-0-			-0-
09	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

04	76050	X	60078	-0-	-15972	-0-	780	1	59298	3	Y	-0-			-0-
05	66092	X	58865	-0-	-7227	-0-	745	1	58120	3	Y	-0-			-0-
06	63960	X	56509	-0-	-7451	-0-	535	1	55974	3	Y	-0-			-0-
07	64697	X	56887	-0-	-7810	-0-	564	1	56323	3	Y	-0-			-0-
08	64697	X	55441	-0-	-9256	-0-	670	1	54771	3	Y	-0-			-0-
09	60090	X	NO RPT	-0-	-60090	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

04	23160	X	21142	-0-	-2018	-0-	787	1	20355	3	Y	-0-			-0-
05	23591	X	19951	-0-	-3640	-0-	835	1	19116	3	Y	-0-			-0-
06	22440	X	20970	-0-	-1470	-0-	814	1	20156	3	Y	-0-			-0-
07	22444	X	20831	-0-	-1613	-0-	1930	1	18901	3	Y	-0-			-0-
08	22444	X	20114	-0-	-2330	-0-	811	1	19303	3	Y	-0-			-0-
09	21150	X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

04	93180	X	68732	-0-	-24448	-0-	892	1	67840	3	Y	-0-			-0-
05	77934	X	71679	-0-	-6255	-0-	907	1	70772	3	Y	-0-			-0-
06	75420	X	69353	-0-	-6067	-0-	657	1	68696	3	Y	-0-			-0-
07	74152	X	71572	-0-	-2580	-0-	709	1	70863	3	Y	-0-			-0-
08	73346	X	71561	-0-	-1785	-0-	865	1	70696	3	Y	-0-			-0-
09	69360	X	NO RPT	-0-	-69360	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	27608	2			N	-0-			-0-
05	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	28531	2			N	-0-			-0-
06	25446	X	25446	-0-	-0-	-0-	25446	2			N	-0-			-0-
07	28520	X	27053	-0-	-1467	-0-	180	1	26873	2	N	-0-			-0-
08	28520	X	25889	-0-	-2631	-0-	324	1	25565	2	N	-0-			-0-
09	27600	X	NO RPT	-0-	-27600	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	58470	X	52993	-0-	-5477	-0-	1973	1	51020	3	Y	-0-			-0-
05	58745	X	52734	-0-	-6011	-0-	2208	1	50526	3	Y	-0-			-0-
06	55890	X	52966	-0-	-2924	-0-	2057	1	50909	3	Y	-0-			-0-
07	56544	X	53260	-0-	-3284	-0-	4936	1	48324	3	Y	-0-			-0-
08	56513	X	51313	-0-	-5200	-0-	2069	1	49244	3	Y	-0-			-0-
09	52980	X	NO RPT	-0-	-52980	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 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
04	67350	X	60589	-0-	-6761	-0-	786	1	59803	3	Y	-0-			-0-
05	67239	X	59675	-0-	-7564	-0-	755	1	58920	3	Y	-0-			-0-
06	63690	X	58534	-0-	-5156	-0-	555	1	57979	3	Y	-0-			-0-
07	64046	X	55150	-0-	-8896	-0-	546	1	54604	3	Y	-0-			-0-
08	63705	X	60661	-0-	-3044	-0-	733	1	59928	3	Y	-0-			-0-
09	60600	X	NO RPT	-0-	-60600	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	21731	-0-	-2449	-0-	282	1	21449	3	Y	-0-			-0-
05	24118	X	21412	-0-	-2706	-0-	271	1	21141	3	Y	-0-			-0-
06	22740	X	20511	-0-	-2229	-0-	194	1	20317	3	Y	-0-			-0-
07	23188	X	19784	-0-	-3404	-0-	196	1	19588	3	Y	-0-			-0-
08	22754	X	19862	-0-	-2892	-0-	240	1	19622	3	Y	-0-			-0-
09	21720	X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36390	X	31662	-0-	-4728	-0-	411	1	31251	3	Y	-0-			-0-
05	37448	X	28106	-0-	-9342	-0-	356	1	27750	3	Y	-0-			-0-
06	35040	X	30640	-0-	-4400	-0-	290	1	30350	3	Y	-0-			-0-
07	35154	X	25899	-0-	-9255	-0-	257	1	25642	3	Y	-0-			-0-
08	35154	X	24043	-0-	-11111	-0-	290	1	23753	3	Y	-0-			-0-
09	31650	X	NO RPT	-0-	-31650	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	94770	X	84988	-0-	-9782	-0-	1103	1	83885	3	Y	-0-			-0-
05	94054	X	84843	-0-	-9211	-0-	1073	1	83770	3	Y	-0-			-0-
06	88440	X	81340	-0-	-7100	-0-	771	1	80569	3	Y	-0-			-0-
07	88877	X	80864	-0-	-8013	-0-	801	1	80063	3	Y	-0-			-0-
08	87823	X	80192	-0-	-7631	-0-	969	1	79223	3	Y	-0-			-0-
09	84990	X	NO RPT	-0-	-84990	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	17820	X	8049	-0-	-9771	-0-	148	1	7901	3	N	-0-			-0-
05	18414	X	7683	-0-	-10731	-0-	153	1	7530	3	N	-0-			-0-
06	17100	X	8193	-0-	-8907	-0-	84	1	8109	3	N	-0-			-0-
07	17267	X	10866	-0-	-6401	-0-	144	1	10722	3	N	-0-			-0-
08	13733	X	10950	-0-	-2783	-0-	211	1	10739	3	N	-0-			-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	13799	-0-	-991	-0-	179	1	13620	3	Y	-0-			-0-
05	15283	X	14278	-0-	-1005	-0-	181	1	14097	3	Y	-0-			-0-
06	14790	X	13437	-0-	-1353	-0-	127	1	13310	3	Y	-0-			-0-
07	14570	X	13498	-0-	-1072	-0-	134	1	13364	3	Y	-0-			-0-
08	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	238	1	19458	3	Y	-0-			-0-
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 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
04	18510	X	17674	-0-	-836	-0-	229	1	17445	3	Y	-0-			-0-
05	21235	X	16038	-0-	-5197	-0-	203	1	15835	3	Y	-0-			-0-
06	20550	X	13127	-0-	-7423	-0-	124	1	13003	3	Y	-0-			-0-
07	21235	X	11096	-0-	-10139	-0-	110	1	10986	3	Y	-0-			-0-
08	18476	X	16183	-0-	-2293	-0-	196	1	15987	3	Y	-0-			-0-
09	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	19901	-0-	-1189	-0-	258	1	19643	3	Y	-0-			-0-
05	21359	X	20516	-0-	-843	-0-	260	1	20256	3	Y	-0-			-0-
06	21240	X	18683	-0-	-2557	-0-	177	1	18506	3	Y	-0-			-0-
07	21948	X	18948	-0-	-3000	-0-	188	1	18760	3	Y	-0-			-0-
08	21948	X	11891	-0-	-10057	-0-	144	1	11747	3	Y	-0-			-0-
09	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	39300	X	32077	-0-	-7223	-0-	416	1	31661	3	Y	-0-			-0-
05	40610	X	32332	-0-	-8278	-0-	409	1	31923	3	Y	-0-			-0-
06	38340	X	30674	-0-	-7666	-0-	291	1	30383	3	Y	-0-			-0-
07	35309	X	30974	-0-	-4335	-0-	307	1	30667	3	Y	-0-			-0-
08	34143	X	34143	-0-	-0-	-0-	413	1	33730	3	Y	-0-			-0-
09	32070	X	NO RPT	-0-	-32070	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34350	X	28339	-0-	-6011	-0-	368	1	27971	3	Y	-0-			-0-
05	34937	X	29829	-0-	-5108	-0-	377	1	29452	3	Y	-0-			-0-
06	33240	X	24730	-0-	-8510	-0-	234	1	24496	3	Y	-0-			-0-
07	31806	X	27150	-0-	-4656	-0-	269	1	26881	3	Y	-0-			-0-
08	29822	X	27374	-0-	-2448	-0-	331	1	27043	3	Y	-0-			-0-
09	28860	X	NO RPT	-0-	-28860	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	13669	-0-	-2861	-0-	177	1	13492	3	Y	-0-			-0-
05	17081	X	12459	-0-	-4622	-0-	158	1	12301	3	Y	-0-			-0-
06	16170	X	11069	-0-	-5101	-0-	105	1	10964	3	Y	-0-			-0-
07	14446	X	11540	-0-	-2906	-0-	114	1	11426	3	Y	-0-			-0-
08	14446	X	10401	-0-	-4045	-0-	126	1	10275	3	Y	-0-			-0-
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	49530	X	38410	-0-	-11120	-0-	499	1	37911	3	Y	-0-			-0-
05	51181	X	41257	-0-	-9924	-0-	522	1	40735	3	Y	-0-			-0-
06	49530	X	38148	-0-	-11382	-0-	361	1	37787	3	Y	-0-			-0-
07	48794	X	38441	-0-	-10353	-0-	381	1	38060	3	Y	-0-			-0-
08	41261	X	37601	-0-	-3660	-0-	454	1	37147	3	Y	-0-			-0-
09	39930	X	NO RPT	-0-	-39930	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26820	X	24124	-0-	-2696	-0-	898	1	23226	3	Y	-0-			-0-
05	26877	X	20940	-0-	-5937	-0-	877	1	20063	3	Y	-0-			-0-
06	24540	X	23269	-0-	-1271	-0-	904	1	22365	3	Y	-0-			-0-
07	25358	X	23271	-0-	-2087	-0-	2157	1	21114	3	Y	-0-			-0-
08	24924	X	21919	-0-	-3005	-0-	884	1	21035	3	Y	-0-			-0-
09	24120	X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8132	-0-	-958	-0-	106	1	8026	3	Y	-0-			-0-
05	9238	X	7465	-0-	-1773	-0-	94	1	7371	3	Y	-0-			-0-
06	8640	X	6429	-0-	-2211	-0-	61	1	6368	3	Y	-0-			-0-
07	8711	X	5380	-0-	-3331	-0-	53	1	5327	3	Y	-0-			-0-
08	8711	X	5391	-0-	-3320	-0-	65	1	5326	3	Y	-0-			-0-
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	212940	X	171534	-0-	-41406	-0-	2226	1	169308	3	Y	-0-			-0-
05	207142	X	167157	-0-	-39985	-0-	2115	1	165042	3	Y	-0-			-0-
06	190050	X	152837	-0-	-37213	-0-	1448	1	151389	3	Y	-0-			-0-
07	181691	X	148783	-0-	-32908	-0-	1474	1	147309	3	Y	-0-			-0-
08	177258	X	139898	-0-	-37360	-0-	1690	1	138208	3	Y	-0-			-0-
09	171540	X	NO RPT	-0-	-171540	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	777	1	20092	3	Y	-0-			-0-
05	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	884	1	20237	3	Y	-0-			-0-
06	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	777	1	19240	3	Y	-0-			-0-
07	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	1881	1	18415	3	Y	-0-			-0-
08	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	787	1	18728	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	75328	X	75328	-0-	-0-	-0-	860	1	74468	3	N	-0-			-0-
05	76551	X	76551	-0-	-0-	-0-	447	1	76104	3	N	-0-			-0-
06	72948	X	72948	-0-	-0-	-0-	43	1	72905	3	N	-0-			-0-
07	74130	X	74130	-0-	-0-	-0-	511	1	73619	3	N	-0-			-0-
08	73158	X	73158	-0-	-0-	-0-	859	1	72299	3	N	-0-			-0-
09	0	X	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
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	41460	X	39865	-0-	-1595	-0-	517	1	39348	3	Y	-0-			-0-
05	42501	X	40349	-0-	-2152	-0-	511	1	39838	3	Y	-0-			-0-
06	41880	X	38303	-0-	-3577	-0-	363	1	37940	3	Y	-0-			-0-
07	43276	X	39204	-0-	-4072	-0-	388	1	38816	3	Y	-0-			-0-
08	43276	X	37873	-0-	-5403	-0-	458	1	37415	3	Y	-0-			-0-
09	39870	X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

04	225840	X	173676	-0-	-52164	-0-	2254	1	171422	3	Y	-0-			-0-
05	220565	X	169997	-0-	-50568	-0-	2151	1	167846	3	Y	-0-			-0-
06	201480	X	157195	-0-	-44285	-0-	1489	1	155706	3	Y	-0-			-0-
07	193874	X	155725	-0-	-38149	-0-	1543	1	154182	3	Y	-0-			-0-
08	179459	X	148246	-0-	-31213	-0-	1791	1	146455	3	Y	-0-			-0-
09	173670	X	NO RPT	-0-	-173670	-0-					Y	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

04	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	678	1	36319	3	Y	-0-			-0-
05	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	746	1	36764	3	Y	-0-			-0-
06	35497	X	35497	-0-	-0-	-0-	365	1	35132	3	Y	-0-			-0-
07	35871	X	35871	-0-	-0-	-0-	477	1	35394	3	Y	-0-			-0-
08	35708	X	35708	-0-	-0-	-0-	687	1	35021	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

04	42450	X	37558	-0-	-4892	-0-	689	1	36869	3	Y	-0-			-0-
05	46055	X	46055	-0-	-0-	-0-	916	1	45139	3	Y	-0-			-0-
06	45420	X	36957	-0-	-8463	-0-	380	1	36577	3	Y	-0-			-0-
07	46934	X	36997	-0-	-9937	-0-	492	1	36505	3	Y	-0-			-0-
08	46934	X	36855	-0-	-10079	-0-	709	1	36146	3	Y	-0-			-0-
09	44580	X	NO RPT	-0-	-44580	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

04	15090	X	11034	-0-	-4056	-0-	143	1	10891	3	Y	-0-			-0-
05	15593	X	12343	-0-	-3250	-0-	156	1	12187	3	Y	-0-			-0-
06	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	129	1	13504	3	Y	-0-			-0-
07	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	159	1	15888	3	Y	-0-			-0-
08	28718	X	28718	-0-	-0-	-0-	347	1	28371	3	Y	-0-			-0-
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	12403	-0-	-3617	-0-	161	1	12242	3	Y	-0-			-0-
05	16554	X	11835	-0-	-4719	-0-	150	1	11685	3	Y	-0-			-0-
06	16020	X	11502	-0-	-4518	-0-	109	1	11393	3	Y	-0-			-0-
07	14973	X	10944	-0-	-4029	-0-	108	1	10836	3	Y	-0-			-0-
08	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	250	1	20423	3	Y	-0-			-0-
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 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
04	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	413	1	35795	3	N	-0-			-0-
05	36261	X	36261	-0-	-0-	-0-	212	1	36049	3	N	-0-			-0-
06	33846	X	33846	-0-	-0-	-0-	20	1	33826	3	N	-0-			-0-
07	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	232	1	33507	3	N	-0-			-0-
08	32841	X	32841	-0-	-0-	-0-	386	1	32455	3	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31440	X	28444	-0-	-2996	-0-	369	1	28075	3	N	-0-			-0-
05	32488	X	29028	-0-	-3460	-0-	367	1	28661	3	N	-0-			-0-
06	31440	X	27549	-0-	-3891	-0-	261	1	27288	3	N	-0-			-0-
07	31341	X	28879	-0-	-2462	-0-	286	1	28593	3	N	-0-			-0-
08	31279	X	29740	-0-	-1539	-0-	359	1	29381	3	N	-0-			-0-
09	28440	X	NO RPT	-0-	-28440	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 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
04	28320	X	11035	-0-	-17285	-0-	411	1	10624	3	N	-0-			-0-
05	31970	X	31970	-0-	-0-	-0-	1338	1	30632	3	N	-0-			-0-
06	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	1158	1	28658	3	N	-0-			-0-
07	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	2546	1	24927	3	N	-0-			-0-
08	31961	X	24831	-0-	-7130	-0-	1001	1	23830	3	N	-0-			-0-
09	30930	X	NO RPT	-0-	-30930	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	41580	X	33547	-0-	-8033	-0-	1249	1	32298	3	Y	-0-			-0-
05	38719	X	33240	-0-	-5479	-0-	1391	1	31849	3	Y	-0-			-0-
06	37470	X	32384	-0-	-5086	-0-	1258	1	31126	3	Y	-0-			-0-
07	37262	X	32720	-0-	-4542	-0-	3032	1	29688	3	Y	-0-			-0-
08	36642	X	31071	-0-	-5571	-0-	1253	1	29818	3	Y	-0-			-0-
09	33540	X	NO RPT	-0-	-33540	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15420	X	14141	-0-	-1279	-0-	184	1	13957	3	N	-0-			-0-
05	15934	X	13923	-0-	-2011	-0-	176	1	13747	3	N	-0-			-0-
06	15420	X	13483	-0-	-1937	-0-	128	1	13355	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	14260	-0-	-1209	-0-	141	1	14119	3	N	-0-			-0-
08	15469	X	14573	-0-	-896	-0-	176	1	14397	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16890	X	12775	-0-	-4115	-0-	146	1	12629	3	N	-0-			-0-
05	16492	X	6898	-0-	-9594	-0-	40	1	6858	3	N	-0-			-0-
06	15750	X	6126	-0-	-9624	-0-	4	1	6122	3	N	-0-			-0-
07	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	133	1	19220	3	N	-0-			-0-
08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	184	1	15486	3	N	-0-			-0-
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	13895	-0-	-1615	-0-	13895	2			N	-0-			-0-
05	16027	X	14312	-0-	-1715	-0-	14312	2			N	-0-			-0-
06	15210	X	13602	-0-	-1608	-0-	13602	2			N	-0-			-0-
07	14663	X	11849	-0-	-2814	-0-	79	1	11770	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	12716	-0-	-1792	-0-	159	1	12557	2	N	-0-			-0-
09	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	9913	-0-	-2297	-0-	129	1	9784	3	N	-0-			-0-
05	12617	X	9918	-0-	-2699	-0-	125	1	9793	3	N	-0-			-0-
06	12210	X	9462	-0-	-2748	-0-	90	1	9372	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	9863	-0-	-2010	-0-	98	1	9765	3	N	-0-			-0-
08	11346	X	10931	-0-	-415	-0-	132	1	10799	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	48720	X	41375	-0-	-7345	-0-	473	1	40902	3	Y	-0-			-0-
05	48205	X	41778	-0-	-6427	-0-	244	1	41534	3	Y	-0-			-0-
06	45120	X	39369	-0-	-5751	-0-	23	1	39346	3	Y	-0-			-0-
07	45291	X	39716	-0-	-5575	-0-	274	1	39442	3	Y	-0-			-0-
08	43989	X	38771	-0-	-5218	-0-	455	1	38316	3	Y	-0-			-0-
09	41370	X	NO RPT	-0-	-41370	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44750	X	44750	-0-	-0-	-0-	44750	2			Y	-0-			-0-
05	50282	X	43724	-0-	-6558	-0-	43724	2			Y	-0-			-0-
06	48660	X	19105	-0-	-29555	-0-	19105	2			Y	-0-			-0-
07	50282	X	20955	-0-	-29327	-0-	20955	2			Y	-0-			-0-
08	50251	X	19975	-0-	-30276	-0-	19975	2			Y	-0-			-0-
09	44760	X	NO RPT	-0-	-44760	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49200	X	45780	-0-	-3420	-0-	594	1	45186	3	N	-0-			-0-
05	50158	X	46896	-0-	-3262	-0-	593	1	46303	3	N	-0-			-0-
06	47430	X	44987	-0-	-2443	-0-	426	1	44561	3	N	-0-			-0-
07	48763	X	46887	-0-	-1876	-0-	464	1	46423	3	N	-0-			-0-
08	48763	X	46104	-0-	-2659	-0-	557	1	45547	3	N	-0-			-0-
09	45780	X	NO RPT	-0-	-45780	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	46200	X	42879	-0-	-3321	-0-	557	1	42322	3	N	-0-			-0-
05	47523	X	43592	-0-	-3931	-0-	552	1	43040	3	N	-0-			-0-
06	44850	X	41555	-0-	-3295	-0-	394	1	41161	3	N	-0-			-0-
07	45725	X	42939	-0-	-2786	-0-	425	1	42514	3	N	-0-			-0-
08	45725	X	42445	-0-	-3280	-0-	513	1	41932	3	N	-0-			-0-
09	42870	X	NO RPT	-0-	-42870	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28410	X	25453	-0-	-2957	-0-	25453	2			Y	-0-			-0-
05	28489	X	25720	-0-	-2769	-0-	25720	2			Y	-0-			-0-
06	26820	X	16119	-0-	-10701	-0-	16119	2			Y	-0-			-0-
07	28827	X	28827	-0-	-0-	-0-	28827	2			Y	-0-			-0-
08	27407	X	27407	-0-	-0-	-0-	27407	2			Y	-0-			-0-
09	25440	X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	57420	X	47270	-0-	-10150	-0-	1760	1	45510	3	N	-0-			-0-
05	57722	X	50551	-0-	-7171	-0-	2116	1	48435	3	N	-0-			-0-
06	55050	X	50179	-0-	-4871	-0-	1949	1	48230	3	N	-0-			-0-
07	55118	X	50022	-0-	-5096	-0-	4636	1	45386	3	N	-0-			-0-
08	54808	X	49650	-0-	-5158	-0-	2002	1	47648	3	N	-0-			-0-
09	50190	X	NO RPT	-0-	-50190	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33960	X	24465	-0-	-9495	-0-	318	1	24147	3	Y	-0-			-0-
05	31186	X	27349	-0-	-3837	-0-	346	1	27003	3	Y	-0-			-0-
06	28800	X	26502	-0-	-2298	-0-	251	1	26251	3	Y	-0-			-0-
07	29760	X	25029	-0-	-4731	-0-	248	1	24781	3	Y	-0-			-0-
08	29760	X	25862	-0-	-3898	-0-	312	1	25550	3	Y	-0-			-0-
09	26490	X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31470	X	26877	-0-	-4593	-0-	307	1	26570	3	Y	-0-			-0-
05	32271	X	27407	-0-	-4864	-0-	160	1	27247	3	Y	-0-			-0-
06	30540	X	26357	-0-	-4183	-0-	15	1	26342	3	Y	-0-			-0-
07	29884	X	26961	-0-	-2923	-0-	186	1	26775	3	Y	-0-			-0-
08	29884	X	21792	-0-	-8092	-0-	256	1	21536	3	Y	-0-			-0-
09	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	42090	X	34631	-0-	-7459	-0-	449	1	34182	3	Y	-0-			-0-
05	41261	X	35633	-0-	-5628	-0-	451	1	35182	3	Y	-0-			-0-
06	39930	X	33080	-0-	-6850	-0-	313	1	32767	3	Y	-0-			-0-
07	38130	X	29645	-0-	-8485	-0-	294	1	29351	3	Y	-0-			-0-
08	38130	X	31484	-0-	-6646	-0-	380	1	31104	3	Y	-0-			-0-
09	34620	X	NO RPT	-0-	-34620	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45180	X	40287	-0-	-4893	-0-	523	1	39764	3	Y	-0-			-0-
05	46686	X	41318	-0-	-5368	-0-	523	1	40795	3	Y	-0-			-0-
06	45180	X	39285	-0-	-5895	-0-	372	1	38913	3	Y	-0-			-0-
07	46097	X	39629	-0-	-6468	-0-	393	1	39236	3	Y	-0-			-0-
08	44516	X	40018	-0-	-4498	-0-	483	1	39535	3	Y	-0-			-0-
09	40290	X	NO RPT	-0-	-40290	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	1287	1	33296	3	Y	-0-			-0-
05	29710	X	29710	-0-	-0-	-0-	1244	1	28466	3	Y	-0-			-0-
06	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	1195	1	29571	3	Y	-0-			-0-
07	33007	X	33007	-0-	-0-	-0-	3059	1	29948	3	Y	-0-			-0-
08	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	1085	1	25817	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	36891	X	36891	-0-	-0-	-0-	1433	1	35458	3	Y	-0-			-0-
07	32723	X	32723	-0-	-0-	-0-	3032	1	29691	3	Y	-0-			-0-
08	28319	X	28319	-0-	-0-	-0-	1142	1	27177	3	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

04	35220	X	31179	-0-	-4041	-0-	31179	2			N	-0-			-0-
05	35495	X	30026	-0-	-5469	-0-	30026	2			N	-0-			-0-
06	33000	X	28961	-0-	-4039	-0-	28961	2			N	-0-			-0-
07	33573	X	29677	-0-	-3896	-0-	198	1	29479	2	N	-0-			-0-
08	33573	X	29346	-0-	-4227	-0-	367	1	28979	2	N	-0-			-0-
09	31170	X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

04	51570	X	34478	-0-	-17092	-0-	447	1	34031	3	Y	-0-			-0-
05	47709	X	36263	-0-	-11446	-0-	459	1	35804	3	Y	-0-			-0-
06	43980	X	30429	-0-	-13551	-0-	288	1	30141	3	Y	-0-			-0-
07	42625	X	26499	-0-	-16126	-0-	263	1	26236	3	Y	-0-			-0-
08	41633	X	23278	-0-	-18355	-0-	281	1	22997	3	Y	-0-			-0-
09	35100	X	NO RPT	-0-	-35100	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

04	299790	X	210713	-0-	-89077	-0-	210713	2			N	-0-			-0-
05	288486	X	203759	-0-	-84727	-0-	203759	2			N	-0-			-0-
06	257670	X	185385	-0-	-72285	-0-	185385	2			N	-0-			-0-
07	237429	X	181011	-0-	-56418	-0-	1207	1	179804	2	N	-0-			-0-
08	235166	X	172107	-0-	-63059	-0-	2154	1	169953	2	N	-0-			-0-
09	210720	X	NO RPT	-0-	-210720	-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

04	59130	X	52003	-0-	-7127	-0-	675	1	51328	3	Y	-0-			-0-
05	61101	X	52947	-0-	-8154	-0-	670	1	52277	3	Y	-0-			-0-
06	59130	X	50493	-0-	-8637	-0-	478	1	50015	3	Y	-0-			-0-
07	56296	X	52181	-0-	-4115	-0-	517	1	51664	3	Y	-0-			-0-
08	55552	X	49950	-0-	-5602	-0-	604	1	49346	3	Y	-0-			-0-
09	51990	X	NO RPT	-0-	-51990	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

04	32400	X	30176	-0-	-2224	-0-	392	1	29784	3	Y	-0-			-0-
05	33418	X	30215	-0-	-3203	-0-	382	1	29833	3	Y	-0-			-0-
06	32850	X	27307	-0-	-5543	-0-	259	1	27048	3	Y	-0-			-0-
07	33945	X	27736	-0-	-6209	-0-	275	1	27461	3	Y	-0-			-0-
08	33945	X	26456	-0-	-7489	-0-	320	1	26136	3	Y	-0-			-0-
09	30180	X	NO RPT	-0-	-30180	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

04	22530	X	19854	-0-	-2676	-0-	258	1	19596	3	Y	-0-			-0-
05	23281	X	19784	-0-	-3497	-0-	250	1	19534	3	Y	-0-			-0-
06	22530	X	18813	-0-	-3717	-0-	178	1	18635	3	Y	-0-			-0-
07	21204	X	17916	-0-	-3288	-0-	177	1	17739	3	Y	-0-			-0-
08	21204	X	18136	-0-	-3068	-0-	219	1	17917	3	Y	-0-			-0-
09	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30960	X	27415	-0-	-3545	-0-	1021	1	26394	3	Y	-0-			-0-
05	30070	X	24771	-0-	-5299	-0-	1037	1	23734	3	Y	-0-			-0-
06	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	1214	1	30053	3	Y	-0-			-0-
07	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	2850	1	27901	3	Y	-0-			-0-
08	29078	X	27665	-0-	-1413	-0-	1115	1	26550	3	Y	-0-			-0-
09	31260	X	NO RPT	-0-	-31260	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	41880	X	33875	-0-	-8005	-0-	440	1	33435	3	Y	-0-			-0-
05	40982	X	35912	-0-	-5070	-0-	454	1	35458	3	Y	-0-			-0-
06	39660	X	33133	-0-	-6527	-0-	314	1	32819	3	Y	-0-			-0-
07	39556	X	33591	-0-	-5965	-0-	333	1	33258	3	Y	-0-			-0-
08	39556	X	26925	-0-	-12631	-0-	325	1	26600	3	Y	-0-			-0-
09	34740	X	NO RPT	-0-	-34740	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	37380	X	30279	-0-	-7101	-0-	393	1	29886	3	Y	-0-			-0-
05	38626	X	30786	-0-	-7840	-0-	390	1	30396	3	Y	-0-			-0-
06	36420	X	26867	-0-	-9553	-0-	255	1	26612	3	Y	-0-			-0-
07	34627	X	27995	-0-	-6632	-0-	277	1	27718	3	Y	-0-			-0-
08	34627	X	30946	-0-	-3681	-0-	374	1	30572	3	Y	-0-			-0-
09	30270	X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35430	X	26352	-0-	-9078	-0-	342	1	26010	3	Y	-0-			-0-
05	36611	X	27582	-0-	-9029	-0-	349	1	27233	3	Y	-0-			-0-
06	35430	X	25507	-0-	-9923	-0-	242	1	25265	3	Y	-0-			-0-
07	34255	X	24858	-0-	-9397	-0-	246	1	24612	3	Y	-0-			-0-
08	34255	X	27281	-0-	-6974	-0-	330	1	26951	3	Y	-0-			-0-
09	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	1299	1	33589	3	N	-0-			-0-
05	48546	X	32101	-0-	-16445	-0-	1344	1	30757	3	N	-0-			-0-
06	46980	X	29833	-0-	-17147	-0-	1158	1	28675	3	N	-0-			-0-
07	48546	X	31541	-0-	-17005	-0-	2923	1	28618	3	N	-0-			-0-
08	38595	X	30338	-0-	-8257	-0-	1223	1	29115	3	N	-0-			-0-
09	34890	X	NO RPT	-0-	-34890	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	24570	X	20245	-0-	-4325	-0-	263	1	19982	3	Y	-0-			-0-
05	23963	X	20811	-0-	-3152	-0-	263	1	20548	3	Y	-0-			-0-
06	22560	X	18148	-0-	-4412	-0-	172	1	17976	3	Y	-0-			-0-
07	22444	X	19106	-0-	-3338	-0-	189	1	18917	3	Y	-0-			-0-
08	22444	X	17644	-0-	-4800	-0-	213	1	17431	3	Y	-0-			-0-
09	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33000	X	26143	-0-	-6857	-0-	973	1	25170	3	Y	-0-			-0-
05	33077	X	27159	-0-	-5918	-0-	1137	1	26022	3	Y	-0-			-0-
06	32010	X	25939	-0-	-6071	-0-	1007	1	24932	3	Y	-0-			-0-
07	33077	X	24636	-0-	-8441	-0-	2283	1	22353	3	Y	-0-			-0-
08	30132	X	20413	-0-	-9719	-0-	823	1	19590	3	Y	-0-			-0-
09	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49920	X	44928	-0-	-4992	-0-	583	1	44345	3	N	-0-			-0-
05	49569	X	44943	-0-	-4626	-0-	569	1	44374	3	N	-0-			-0-
06	47010	X	42084	-0-	-4926	-0-	399	1	41685	3	N	-0-			-0-
07	48577	X	43435	-0-	-5142	-0-	430	1	43005	3	N	-0-			-0-
08	48577	X	44505	-0-	-4072	-0-	538	1	43967	3	N	-0-			-0-
09	44940	X	NO RPT	-0-	-44940	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 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
04	33840	X	29414	-0-	-4426	-0-	1095	1	28319	3	Y	-0-			-0-
05	32767	X	28970	-0-	-3797	-0-	1213	1	27757	3	Y	-0-			-0-
06	31710	X	28894	-0-	-2816	-0-	1122	1	27772	3	Y	-0-			-0-
07	31682	X	26296	-0-	-5386	-0-	2437	1	23859	3	Y	-0-			-0-
08	31062	X	28620	-0-	-2442	-0-	1154	1	27466	3	Y	-0-			-0-
09	29400	X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34860	X	31753	-0-	-3107	-0-	1182	1	30571	3	Y	-0-			-0-
05	34038	X	31747	-0-	-2291	-0-	1329	1	30418	3	Y	-0-			-0-
06	31770	X	29504	-0-	-2266	-0-	1146	1	28358	3	Y	-0-			-0-
07	36027	X	36027	-0-	-0-	-0-	3339	1	32688	3	Y	-0-			-0-
08	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	1351	1	32156	3	Y	-0-			-0-
09	31740	X	NO RPT	-0-	-31740	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36480	X	34611	-0-	-1869	-0-	449	1	34162	3	Y	-0-			-0-
05	37665	X	34501	-0-	-3164	-0-	437	1	34064	3	Y	-0-			-0-
06	35730	X	32809	-0-	-2921	-0-	311	1	32498	3	Y	-0-			-0-
07	36921	X	33898	-0-	-3023	-0-	336	1	33562	3	Y	-0-			-0-
08	36921	X	31820	-0-	-5101	-0-	384	1	31436	3	Y	-0-			-0-
09	34620	X	NO RPT	-0-	-34620	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	64950	X	53010	-0-	-11940	-0-	688	1	52322	3	Y	-0-			-0-
05	64232	X	53286	-0-	-10946	-0-	674	1	52612	3	Y	-0-			-0-
06	60780	X	49772	-0-	-11008	-0-	472	1	49300	3	Y	-0-			-0-
07	59954	X	49599	-0-	-10355	-0-	491	1	49108	3	Y	-0-			-0-
08	59830	X	48834	-0-	-10996	-0-	590	1	48244	3	Y	-0-			-0-
09	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53160	X	47357	-0-	-5803	-0-	615	1	46742	3	Y	-0-			-0-
05	54033	X	48890	-0-	-5143	-0-	619	1	48271	3	Y	-0-			-0-
06	52290	X	45923	-0-	-6367	-0-	435	1	45488	3	Y	-0-			-0-
07	52483	X	46320	-0-	-6163	-0-	459	1	45861	3	Y	-0-			-0-
08	52483	X	47383	-0-	-5100	-0-	572	1	46811	3	Y	-0-			-0-
09	47370	X	NO RPT	-0-	-47370	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49500	X	29319	-0-	-20181	-0-	1092	1	28227	3	N	-0-			-0-
05	44888	X	31769	-0-	-13119	-0-	1330	1	30439	3	N	-0-			-0-
06	39150	X	29921	-0-	-9229	-0-	1162	1	28759	3	N	-0-			-0-
07	38099	X	29915	-0-	-8184	-0-	2772	1	27143	3	N	-0-			-0-
08	33356	X	29258	-0-	-4098	-0-	1179	1	28079	3	N	-0-			-0-
09	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35040	X	27751	-0-	-7289	-0-	1033	1	26718	3	Y	-0-			-0-
05	34162	X	28566	-0-	-5596	-0-	1196	1	27370	3	Y	-0-			-0-
06	32850	X	27472	-0-	-5378	-0-	1067	1	26405	3	Y	-0-			-0-
07	33945	X	26545	-0-	-7400	-0-	2460	1	24085	3	Y	-0-			-0-
08	31341	X	22136	-0-	-9205	-0-	892	1	21244	3	Y	-0-			-0-
09	27750	X	NO RPT	-0-	-27750	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	59310	X	36536	-0-	-22774	-0-	474	1	36062	3	Y	-0-			-0-
05	61287	X	35267	-0-	-26020	-0-	446	1	34821	3	Y	-0-			-0-
06	48600	X	32322	-0-	-16278	-0-	306	1	32016	3	Y	-0-			-0-
07	44237	X	32488	-0-	-11749	-0-	322	1	32166	3	Y	-0-			-0-
08	42842	X	31339	-0-	-11503	-0-	379	1	30960	3	Y	-0-			-0-
09	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	33600	X	26955	-0-	-6645	-0-	1003	1	25952	3	Y	-0-			-0-
05	34720	X	25241	-0-	-9479	-0-	1057	1	24184	3	Y	-0-			-0-
06	32310	X	25332	-0-	-6978	-0-	984	1	24347	3	Y	1			1
							1	9							
07	32333	X	30151	-0-	-2182	-0-	2794	1	27357	3	Y	-0-	1 1		-0-
08	29884	X	29064	-0-	-820	-0-	1172	1	27892	3	Y	-0-			-0-
09	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38100	X	36988	-0-	-1112	-0-	1377	1	35611	3	Y	-0-			-0-
05	39370	X	34988	-0-	-4382	-0-	1465	1	33523	3	Y	-0-			-0-
06	38100	X	35561	-0-	-2539	-0-	1381	1	34180	3	Y	-0-			-0-
07	39370	X	35998	-0-	-3372	-0-	3336	1	32662	3	Y	-0-			-0-
08	38378	X	34589	-0-	-3789	-0-	1394	1	33195	3	Y	-0-			-0-
09	36990	X	NO RPT	-0-	-36990	-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 E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31620	X	25127	-0-	-6493	-0-	935	1	24192	3	Y	-0-			-0-
05	32674	X	25073	-0-	-7601	-0-	1050	1	24023	3	Y	-0-			-0-
06	30120	X	24746	-0-	-5374	-0-	961	1	23785	3	Y	-0-			-0-
07	29171	X	24109	-0-	-5062	-0-	2234	1	21875	3	Y	-0-			-0-
08	28272	X	22761	-0-	-5511	-0-	918	1	21843	3	Y	-0-			-0-
09	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28920	X	27194	-0-	-1726	-0-	353	1	26841	3	Y	-0-			-0-
05	29729	X	27739	-0-	-1990	-0-	351	1	27388	3	Y	-0-			-0-
06	28140	X	26893	-0-	-1247	-0-	255	1	26638	3	Y	-0-			-0-
07	29078	X	27166	-0-	-1912	-0-	269	1	26897	3	Y	-0-			-0-
08	29078	X	25782	-0-	-3296	-0-	311	1	25471	3	Y	-0-			-0-
09	27180	X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	159510	X	118404	-0-	-41106	-0-	4408	1	113996	3	Y	-0-			-0-
05	153233	X	117326	-0-	-35907	-0-	4912	1	112414	3	Y	-0-			-0-
06	141120	X	105228	-0-	-35892	-0-	4086	1	101142	3	Y	-0-			-0-
07	137206	X	101790	-0-	-35416	-0-	9433	1	92357	3	Y	-0-			-0-
08	128774	X	96421	-0-	-32353	-0-	3887	1	92534	3	Y	-0-			-0-
09	118410	X	NO RPT	-0-	-118410	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	108300	X	89727	-0-	-18573	-0-	3340	1	86387	3	Y	-0-			-0-
05	107601	X	82304	-0-	-25297	-0-	3446	1	78858	3	Y	-0-			-0-
06	104130	X	75946	-0-	-28184	-0-	2949	1	72997	3	Y	-0-			-0-
07	101897	X	74888	-0-	-27009	-0-	6940	1	67948	3	Y	-0-			-0-
08	97774	X	74227	-0-	-23547	-0-	2992	1	71235	3	Y	-0-			-0-
09	89730	X	NO RPT	-0-	-89730	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	68250	X	62070	-0-	-6180	-0-	2311	1	59759	3	Y	-0-			-0-
05	74369	X	54338	-0-	-20031	-0-	2275	1	52063	3	Y	-0-			-0-
06	71970	X	51235	-0-	-20735	-0-	1990	1	49245	3	Y	-0-			-0-
07	74369	X	49378	-0-	-24991	-0-	4576	1	44802	3	Y	-0-			-0-
08	71176	X	49557	-0-	-21619	-0-	1998	1	47559	3	Y	-0-			-0-
09	62070	X	NO RPT	-0-	-62070	-0-					Y	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	46261	X	46261	-0-	-0-	-0-	848	1	45413	3	Y	-0-			-0-
05	53054	X	53054	-0-	-0-	-0-	1055	1	51999	3	Y	-0-			-0-
06	46124	X	46124	-0-	-0-	-0-	475	1	45649	3	Y	-0-			-0-
07	47802	X	44690	-0-	-3112	-0-	594	1	44096	3	Y	-0-			-0-
08	53041	X	42407	-0-	-10634	-0-	816	1	41591	3	Y	-0-			-0-
09	51330	X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31500	X	28795	-0-	-2705	-0-	1072	1	27723	3	Y	-0-			-0-
05	31093	X	27071	-0-	-4022	-0-	1133	1	25938	3	Y	-0-			-0-
06	30090	X	27039	-0-	-3051	-0-	1050	1	25989	3	Y	-0-			-0-
07	30597	X	27004	-0-	-3593	-0-	2502	1	24502	3	Y	-0-			-0-
08	30535	X	25547	-0-	-4988	-0-	1030	1	24517	3	Y	-0-			-0-
09	28800	X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52500	X	46396	-0-	-6104	-0-	848	1	45401	3	Y	134	130	1			14
							147	9									
05	53227	X	49857	-0-	-3370	-0-	987	1	48671	3	Y	181	162	1			33
							199	9									
06	50580	X	46314	-0-	-4266	-0-	475	1	45664	3	Y	159	172	1			20
							175	9									
07	50468	X	45986	-0-	-4482	-0-	609	1	45204	3	Y	157	164	1			13
							173	9									
08	49848	X	44543	-0-	-5305	-0-	856	1	43603	3	Y	76	80	1			9
							84	9									
09	48240	X	NO RPT	-0-	-48240	-0-					Y	NO RPT					9

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	76350	X	68547	-0-	-7803	-0-	1251	1	66960	3	Y	305	314	1			40
							336	9									
05	77345	X	69492	-0-	-7853	-0-	1375	1	67785	3	Y	302	281	1			61
							332	9									
06	73050	X	66369	-0-	-6681	-0-	680	1	65378	3	Y	283	305	1			39
							311	9									
07	73718	X	67100	-0-	-6618	-0-	888	1	65946	3	Y	242	258	1			23
							266	9									
08	71827	X	65973	-0-	-5854	-0-	1267	1	64570	3	Y	124	131	1			16
							136	9									
09	68550	X	NO RPT	-0-	-68550	-0-					Y	NO RPT					16

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205830	X	158136	-0-	-47694	-0-	5887	1	152249	3	Y	-0-					-0-
05	198958	X	154350	-0-	-44608	-0-	6462	1	147888	3	Y	-0-					-0-
06	184020	X	142705	-0-	-41315	-0-	5542	1	137163	3	Y	-0-					-0-
07	180854	X	140437	-0-	-40417	-0-	13014	1	127423	3	Y	-0-					-0-
08	171802	X	132958	-0-	-38844	-0-	5360	1	127598	3	Y	-0-					-0-
09	158130	X	NO RPT	-0-	-158130	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38070	X	34430	-0-	-3640	-0-	631	1	33799	3	Y	-0-					-0-
05	37293	X	36658	-0-	-635	-0-	729	1	35929	3	Y	-0-					-0-
06	34500	X	32714	-0-	-1786	-0-	337	1	32377	3	Y	-0-					-0-
07	35588	X	32218	-0-	-3370	-0-	428	1	31790	3	Y	-0-					-0-
08	36673	X	30987	-0-	-5686	-0-	596	1	30391	3	Y	-0-					-0-
09	35490	X	NO RPT	-0-	-35490	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39690	X	30463	-0-	-9227	-0-	559	1	29904	3	Y	-0-					-0-
05	36952	X	32901	-0-	-4051	-0-	654	1	32247	3	Y	-0-					-0-
06	33510	X	29330	-0-	-4180	-0-	302	1	29028	3	Y	-0-					-0-
07	33201	X	28789	-0-	-4412	-0-	383	1	28406	3	Y	-0-					-0-
08	32891	X	27508	-0-	-5383	-0-	529	1	26979	3	Y	-0-					-0-
09	31830	X	NO RPT	-0-	-31830	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64350	X	62322	-0-	-2028	-0-	1141	1	61105	3	Y	69	76	1			40
							76	9									
05	69285	X	60385	-0-	-8900	-0-	1200	1	59134	3	Y	46					86
							51	9									
06	67050	X	55348	-0-	-11702	-0-	569	1	54695	3	Y	76	85	1			77
							84	9									
07	69285	X	56328	-0-	-12957	-0-	748	1	55554	3	Y	24	64	1			37
							26	9									
08	67146	X	60322	-0-	-6824	-0-	1160	1	59106	3	Y	51	40	1			48
							56	9									
09	62310	X	NO RPT	-0-	-62310	-0-					Y	NO RPT					48

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56340	X	50076	-0-	-6264	-0-	917	1	49111	3	Y	44	52	1			32
							48	9									
05	56854	X	50412	-0-	-6442	-0-	1001	1	49348	3	Y	57					89
							63	9									
06	54150	X	47577	-0-	-6573	-0-	489	1	47018	3	Y	64	77	1			76
							70	9									
07	54715	X	48456	-0-	-6259	-0-	644	1	47791	3	Y	19	57	1			38
							21	9									
08	53289	X	47700	-0-	-5589	-0-	917	1	46741	3	Y	38	32	1			44
							42	9									
09	50070	X	NO RPT	-0-	-50070	-0-					Y	NO RPT					44

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142170	X	127244	-0-	-14926	-0-	2330	1	124745	3	Y	154	155	1			23
							169	9									
05	138818	X	49751	-0-	-89067	-0-	988	1	48708	3	Y	50	44	1			29
							55	9									
06	135150	X	63390	-0-	-71760	-0-	652	1	62731	3	Y	6	23	1			12
							7	9									
07	139655	X	56058	-0-	-83597	-0-	744	1	55274	3	Y	36	37	1			11
							40	9									
08	139655	X	56168	-0-	-83487	-0-	1079	1	55005	3	Y	76	75	1			12
							84	9									
09	127230	X	NO RPT	-0-	-127230	-0-					Y	NO RPT					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117330	X	88572	-0-	-28758	-0-	1619	1	86682	3	Y	246	243	1			32
							271	9									
05	113708	X	34987	-0-	-78721	-0-	694	1	34209	3	Y	76	67	1			41
							84	9									
06	104850	X	71173	-0-	-33677	-0-	727	1	69945	3	Y	455	351	1			145
							501	9									
07	103509	X	72196	-0-	-31313	-0-	959	1	71237	3	Y	-0-	145	1			-0-
08	97929	X	72665	-0-	-25264	-0-	1398	1	71267	3	Y	-0-					-0-
09	88560	X	NO RPT	-0-	-88560	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253050	X	202692	-0-	-50358	-0-	2631	1	200061	3	Y	-0-					-0-
05	250046	X	202431	-0-	-47615	-0-	2561	1	199870	3	Y	-0-					-0-
06	231000	X	187370	-0-	-43630	-0-	1775	1	185595	3	Y	-0-					-0-
07	228842	X	184974	-0-	-43868	-0-	1833	1	183141	3	Y	-0-					-0-
08	219015	X	178012	-0-	-41003	-0-	2151	1	175861	3	Y	-0-					-0-
09	202680	X	NO RPT	-0-	-202680	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	275130	X	222917	-0-	-52213	-0-	2893	1	220024	3	Y	-0-			-0-
05	272428	X	220386	-0-	-52042	-0-	2788	1	217598	3	Y	-0-			-0-
06	251220	X	204106	-0-	-47114	-0-	1934	1	202172	3	Y	-0-			-0-
07	248062	X	202217	-0-	-45845	-0-	2003	1	200214	3	Y	-0-			-0-
08	239258	X	193998	-0-	-45260	-0-	2344	1	191654	3	Y	-0-			-0-
09	222930	X	NO RPT	-0-	-222930	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	274200	X	214393	-0-	-59807	-0-	2783	1	211610	3	Y	-0-			-0-
05	270227	X	211600	-0-	-58627	-0-	2677	1	208923	3	Y	-0-			-0-
06	247590	X	195070	-0-	-52520	-0-	1848	1	193222	3	Y	-0-			-0-
07	243257	X	192160	-0-	-51097	-0-	1904	1	190256	3	Y	-0-			-0-
08	231818	X	183874	-0-	-47944	-0-	2222	1	181652	3	Y	-0-			-0-
09	214380	X	NO RPT	-0-	-214380	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	266970	X	207238	-0-	-59732	-0-	2690	1	204548	3	Y	-0-			-0-
05	262198	X	204162	-0-	-58036	-0-	2583	1	201579	3	Y	-0-			-0-
06	240390	X	188463	-0-	-51927	-0-	1786	1	186677	3	Y	-0-			-0-
07	235166	X	185956	-0-	-49210	-0-	1842	1	184114	3	Y	-0-			-0-
08	224037	X	177664	-0-	-46373	-0-	2147	1	175517	3	Y	-0-			-0-
09	207240	X	NO RPT	-0-	-207240	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	171180	X	128214	-0-	-42966	-0-	4773	1	123441	3	Y	-0-			-0-
05	164889	X	126567	-0-	-38322	-0-	5299	1	121268	3	Y	-0-			-0-
06	152370	X	113828	-0-	-38542	-0-	4420	1	109408	3	Y	-0-			-0-
07	148521	X	110811	-0-	-37710	-0-	10269	1	100542	3	Y	-0-			-0-
08	139624	X	104060	-0-	-35564	-0-	4195	1	99865	3	Y	-0-			-0-
09	128220	X	NO RPT	-0-	-128220	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	111420	X	78516	-0-	-32904	-0-	2923	1	75593	3	Y	-0-			-0-
05	106764	X	72275	-0-	-34489	-0-	3026	1	69249	3	Y	-0-			-0-
06	96390	X	63445	-0-	-32945	-0-	2464	1	60981	3	Y	-0-			-0-
07	93155	X	58850	-0-	-34305	-0-	5454	1	53396	3	Y	-0-			-0-
08	86924	X	53394	-0-	-33530	-0-	2153	1	51241	3	Y	-0-			-0-
09	78510	X	NO RPT	-0-	-78510	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 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
04	134160	X	96452	-0-	-37708	-0-	3591	1	92861	3	Y	-0-			-0-
05	128805	X	92242	-0-	-36563	-0-	3862	1	88380	3	Y	-0-			-0-
06	116490	X	83171	-0-	-33319	-0-	3230	1	79941	3	Y	-0-			-0-
07	113026	X	79269	-0-	-33757	-0-	7346	1	71923	3	Y	-0-			-0-
08	106020	X	71954	-0-	-34066	-0-	2901	1	69053	3	Y	-0-			-0-
09	96450	X	NO RPT	-0-	-96450	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	124590	X	92990	-0-	-31600	-0-	3462	1	89528	3	Y	-0-			-0-
05	120621	X	89478	-0-	-31143	-0-	3746	1	85732	3	Y	-0-			-0-
06	109980	X	80847	-0-	-29133	-0-	3140	1	77707	3	Y	-0-			-0-
07	107322	X	77723	-0-	-29599	-0-	7203	1	70520	3	Y	-0-			-0-
08	101091	X	73024	-0-	-28067	-0-	2944	1	70080	3	Y	-0-			-0-
09	93000	X	NO RPT	-0-	-93000	-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 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
04	116730	X	93291	-0-	-23439	-0-	3473	1	89818	3	Y	-0-					35
05	113522	X	92153	-0-	-21369	-0-	3858	1	88295	3	Y	-0-					35
06	106530	X	85745	-0-	-20785	-0-	3329	1	82386	3	Y	27	9	1			53
							30	9									
07	105059	X	84821	-0-	-20238	-0-	7860	1	76961	3	Y	-0-	53	1			-0-
08	100750	X	81418	-0-	-19332	-0-	3282	1	78136	3	Y	-0-					-0-
09	93300	X	NO RPT	-0-	-93300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	151260	X	126954	-0-	-24306	-0-	4726	1	122228	3	Y	-0-					39
05	148118	X	125833	-0-	-22285	-0-	5268	1	120565	3	Y	-0-					39
06	140340	X	118611	-0-	-21729	-0-	4605	1	113966	3	Y	36	12	1			63
							40	9									
07	139965	X	118332	-0-	-21633	-0-	10966	1	107365	3	Y	1	64	1			-0-
							1	9									
08	135098	X	113643	-0-	-21455	-0-	4581	1	109062	3	Y	-0-					-0-
09	126960	X	NO RPT	-0-	-126960	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102750	X	80238	-0-	-22512	-0-	1466	1	78456	3	Y	287	284	1			37
							316	9									
05	99665	X	36736	-0-	-62929	-0-	728	1	35899	3	Y	99	84	1			52
							109	9									
06	93090	X	76410	-0-	-16680	-0-	784	1	75432	3	Y	176	161	1			67
							194	9									
07	92411	X	69584	-0-	-22827	-0-	924	1	68590	3	Y	64	104	1			27
							70	9									
08	88474	X	68479	-0-	-19995	-0-	1312	1	66863	3	Y	276	262	1			41
							304	9									
09	80250	X	NO RPT	-0-	-80250	-0-					Y	NO RPT					41

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182070	X	139148	-0-	-42922	-0-	5180	1	133968	3	Y	-0-					-0-
05	174902	X	135190	-0-	-39712	-0-	5660	1	129530	3	Y	-0-					-0-
06	155100	X	124724	-0-	-30376	-0-	4844	1	119880	3	Y	-0-					-0-
07	160270	X	123011	-0-	-37259	-0-	11400	1	111611	3	Y	-0-					-0-
08	151218	X	117254	-0-	-33964	-0-	4727	1	112527	3	Y	-0-					-0-
09	139140	X	NO RPT	-0-	-139140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54480	X	38241	-0-	-16239	-0-	1424	1	36817	3	Y	-0-					-0-
05	50747	X	10140	-0-	-40607	-0-	424	1	9716	3	Y	-0-					-0-
06	45960	X	326	-0-	-45634	-0-	13	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	45198	X	270	-0-	-44928	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	41540	X	1240	-0-	-40300	-0-	50	1	1190	3	Y	-0-					-0-
09	38250	X	NO RPT	-0-	-38250	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209100	X	165449	-0-	-43651	-0-	6159	1	159290	3	Y	-0-					-0-
05	203391	X	163159	-0-	-40232	-0-	6830	1	156329	3	Y	-0-					-0-
06	190410	X	151519	-0-	-38891	-0-	5884	1	145635	3	Y	-0-					-0-
07	187643	X	150406	-0-	-37237	-0-	13938	1	136468	3	Y	-0-					-0-
08	178839	X	144021	-0-	-34818	-0-	5806	1	138215	3	Y	-0-					-0-
09	165450	X	NO RPT	-0-	-165450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	192450	X	148450	-0-	-44000	-0-	5527	1	142923	3	Y	-0-			-0-
05	185628	X	145321	-0-	-40307	-0-	6084	1	139237	3	Y	-0-			-0-
06	171060	X	134153	-0-	-36907	-0-	5210	1	128943	3	Y	-0-			-0-
07	167772	X	131248	-0-	-36524	-0-	12163	1	119085	3	Y	-0-			-0-
08	159278	X	124440	-0-	-34838	-0-	5017	1	119423	3	Y	-0-			-0-
09	148440	X	NO RPT	-0-	-148440	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	201240	X	154707	-0-	-46533	-0-	5759	1	148948	3	Y	-0-			-0-
05	194804	X	152277	-0-	-42527	-0-	6375	1	145902	3	Y	-0-			-0-
06	171750	X	142422	-0-	-29328	-0-	5531	1	136891	3	Y	-0-			-0-
07	177475	X	142220	-0-	-35255	-0-	13180	1	129040	3	Y	-0-			-0-
08	168826	X	135227	-0-	-33599	-0-	5452	1	129775	3	Y	-0-			-0-
09	154710	X	NO RPT	-0-	-154710	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	236490	X	188262	-0-	-48228	-0-	7009	1	181253	3	Y	-0-			-0-
05	228408	X	186279	-0-	-42129	-0-	7798	1	178481	3	Y	-0-			-0-
06	213180	X	173771	-0-	-39409	-0-	6748	1	167023	3	Y	-0-			-0-
07	210056	X	173462	-0-	-36594	-0-	16075	1	157387	3	Y	-0-			-0-
08	202833	X	166774	-0-	-36059	-0-	6723	1	160051	3	Y	-0-			-0-
09	188250	X	NO RPT	-0-	-188250	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 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
04	214470	X	167707	-0-	-46763	-0-	6243	1	161464	3	Y	-0-			-0-
05	208072	X	163126	-0-	-44946	-0-	6829	1	156297	3	Y	-0-			-0-
06	193320	X	149955	-0-	-43365	-0-	5823	1	144132	3	Y	-0-			-0-
07	190464	X	151007	-0-	-39457	-0-	13994	1	137013	3	Y	-0-			-0-
08	180575	X	143432	-0-	-37143	-0-	5782	1	137650	3	Y	-0-			-0-
09	167700	X	NO RPT	-0-	-167700	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	64740	X	62148	-0-	-2592	-0-	2314	1	59834	3	Y	-0-			-0-
05	66898	X	54224	-0-	-12674	-0-	2270	1	51954	3	Y	-0-			-0-
06	64740	X	58080	-0-	-6660	-0-	2255	1	55825	3	Y	-0-			-0-
07	66898	X	54392	-0-	-12506	-0-	5041	1	49351	3	Y	-0-			-0-
08	66898	X	50237	-0-	-16661	-0-	2025	1	48212	3	Y	-0-			-0-
09	62160	X	NO RPT	-0-	-62160	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	92370	X	67511	-0-	-24859	-0-	2513	1	64998	3	Y	-0-			-0-
05	88970	X	62047	-0-	-26923	-0-	2597	1	59450	3	Y	-0-			-0-
06	82110	X	64433	-0-	-17677	-0-	2502	1	61931	3	Y	-0-			-0-
07	79856	X	62173	-0-	-17683	-0-	5762	1	56411	3	Y	-0-			-0-
08	75144	X	65000	-0-	-10144	-0-	2620	1	62380	3	Y	-0-			-0-
09	67500	X	NO RPT	-0-	-67500	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	107910	X	81827	-0-	-26083	-0-	3046	1	78781	3	Y	-0-			-0-
05	104377	X	77672	-0-	-26705	-0-	3252	1	74420	3	Y	-0-			-0-
06	96990	X	66742	-0-	-30248	-0-	2592	1	64150	3	Y	-0-			-0-
07	95046	X	69003	-0-	-26043	-0-	6395	1	62608	3	Y	-0-			-0-
08	90055	X	63646	-0-	-26409	-0-	2566	1	61080	3	Y	-0-			-0-
09	81840	X	NO RPT	-0-	-81840	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106020	X	79491	-0-	-26529	-0-	2959	1	76532	3	Y	-0-					-0-
05	102052	X	75587	-0-	-26465	-0-	3164	1	72423	3	Y	-0-					-0-
06	94440	X	61347	-0-	-33093	-0-	2382	1	58965	3	Y	-0-					-0-
07	92473	X	67269	-0-	-25204	-0-	6234	1	61035	3	Y	-0-					-0-
08	87761	X	61545	-0-	-26216	-0-	2481	1	59064	3	Y	-0-					-0-
09	79500	X	NO RPT	-0-	-79500	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 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
04	66000	X	54143	-0-	-11857	-0-	2016	1	52127	3	Y	-0-					-0-
05	64511	X	51328	-0-	-13183	-0-	2149	1	49179	3	Y	-0-					-0-
06	59400	X	48482	-0-	-10918	-0-	1883	1	46599	3	Y	-0-					-0-
07	61194	X	47056	-0-	-14138	-0-	4361	1	42695	3	Y	-0-					-0-
08	61194	X	40690	-0-	-20504	-0-	1640	1	39050	3	Y	-0-					-0-
09	54150	X	NO RPT	-0-	-54150	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 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
04	137610	X	117026	-0-	-20584	-0-	1336	1	115690	3	N	-0-					-0-
05	138229	X	116927	-0-	-21302	-0-	683	1	116244	3	N	-0-					-0-
06	129300	X	109810	-0-	-19490	-0-	64	1	109746	3	N	-0-					-0-
07	129022	X	109617	-0-	-19405	-0-	755	1	108862	3	N	-0-					-0-
08	125240	X	106926	-0-	-18314	-0-	1256	1	105670	3	N	-0-					-0-
09	117030	X	NO RPT	-0-	-117030	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 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
04	109020	X	82941	-0-	-26079	-0-	3088	1	79853	3	Y	-0-					-0-
05	105586	X	79812	-0-	-25774	-0-	3341	1	76471	3	Y	-0-					-0-
06	98130	X	72264	-0-	-25866	-0-	2806	1	69458	3	Y	-0-					-0-
07	96131	X	67953	-0-	-28178	-0-	6297	1	61656	3	Y	-0-					-0-
08	91202	X	63601	-0-	-27601	-0-	2564	1	61037	3	Y	-0-					-0-
09	82950	X	NO RPT	-0-	-82950	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 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
04	130980	X	107898	-0-	-23082	-0-	1232	1	106666	3	N	-0-					-0-
05	130355	X	108010	-0-	-22345	-0-	630	1	107380	3	N	-0-					-0-
06	121980	X	101477	-0-	-20503	-0-	59	1	101418	3	N	-0-					-0-
07	121272	X	101873	-0-	-19399	-0-	702	1	101171	3	N	-0-					-0-
08	116219	X	99190	-0-	-17029	-0-	1165	1	98025	3	N	-0-					-0-
09	107910	X	NO RPT	-0-	-107910	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 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
04	68940	X	58663	-0-	-10277	-0-	2073	1	56589	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
05	68479	X	58378	-0-	-10101	-0-	1906	1	56472	3	Y	-0-					-0-
06	64140	X	54593	-0-	-9547	-0-	1827	1	52729	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
07	64883	X	54394	-0-	-10489	-0-	1866	1	52528	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	62651	X	52314	-0-	-10337	-0-	1689	1	50625	3	Y	-0-					-0-
09	58650	X	NO RPT	-0-	-58650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62460	X	51667	-0-	-10793	-0-	1826	1	49840	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
05	61194	X	52391	-0-	-8803	-0-	1710	1	50681	3	Y	-0-					-0-
06	57270	X	50386	-0-	-6884	-0-	1687	1	48668	3	Y	28	26	1			2
							31	9									
07	57908	X	49697	-0-	-8211	-0-	1705	1	47992	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	56172	X	47592	-0-	-8580	-0-	1537	1	46055	3	Y	-0-					-0-
09	51660	X	NO RPT	-0-	-51660	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 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
04	60660	X	49291	-0-	-11369	-0-	1741	1	47547	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
05	58931	X	50259	-0-	-8672	-0-	1641	1	48618	3	Y	-0-					-0-
06	54930	X	47548	-0-	-7382	-0-	1589	1	45852	3	Y	97	87	1			10
							107	9									
07	54808	X	46409	-0-	-8399	-0-	1592	1	44816	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
08	52979	X	44949	-0-	-8030	-0-	1451	1	43498	3	Y	-0-					-0-
09	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 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
04	198840	X	150207	-0-	-48633	-0-	1950	1	148257	3	Y	-0-					-0-
05	196106	X	147701	-0-	-48405	-0-	1869	1	145832	3	Y	-0-					-0-
06	177630	X	135380	-0-	-42250	-0-	1283	1	134097	3	Y	-0-					-0-
07	171771	X	132546	-0-	-39225	-0-	1313	1	131233	3	Y	-0-					-0-
08	164393	X	126379	-0-	-38014	-0-	1527	1	124852	3	Y	-0-					-0-
09	150210	X	NO RPT	-0-	-150210	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179520	X	128348	-0-	-51172	-0-	1666	1	126682	3	Y	-0-					-0-
05	172856	X	123083	-0-	-49773	-0-	1557	1	121526	3	Y	-0-					-0-
06	155640	X	110958	-0-	-44682	-0-	1051	1	109907	3	Y	-0-					-0-
07	150009	X	106980	-0-	-43029	-0-	1060	1	105920	3	Y	-0-					-0-
08	142910	X	104148	-0-	-38762	-0-	1258	1	102890	3	Y	-0-					-0-
09	128340	X	NO RPT	-0-	-128340	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168990	X	117355	-0-	-51635	-0-	1523	1	115832	3	N	-0-					-0-
05	166067	X	137686	-0-	-28381	-0-	1742	1	135944	3	N	-0-					-0-
06	151320	X	126643	-0-	-24677	-0-	1200	1	125443	3	N	-0-					-0-
07	149265	X	122049	-0-	-27216	-0-	1209	1	120840	3	N	-0-					-0-
08	143530	X	120641	-0-	-22889	-0-	1458	1	119183	3	N	-0-					-0-
09	133230	X	NO RPT	-0-	-133230	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210060	X	159530	-0-	-50530	-0-	2071	1	157459	3	N	-0-					-0-
05	203112	X	156683	-0-	-46429	-0-	1982	1	154701	3	N	-0-					-0-
06	185040	X	144138	-0-	-40902	-0-	1366	1	142772	3	N	-0-					-0-
07	180854	X	139374	-0-	-41480	-0-	1381	1	137993	3	N	-0-					-0-
08	173290	X	136074	-0-	-37216	-0-	1644	1	134430	3	N	-0-					-0-
09	159540	X	NO RPT	-0-	-159540	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 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
04	231960	X	164598	-0-	-67362	-0-	2136	1	162462	3	N	-0-			-0-
05	230299	X	187605	-0-	-42694	-0-	2374	1	185231	3	N	-0-			-0-
06	211830	X	174072	-0-	-37758	-0-	1649	1	172423	3	N	-0-			-0-
07	208165	X	169361	-0-	-38804	-0-	1678	1	167683	3	N	-0-			-0-
08	199206	X	163897	-0-	-35309	-0-	1980	1	161917	3	N	-0-			-0-
09	181560	X	NO RPT	-0-	-181560	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 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
04	169740	X	122412	-0-	-47328	-0-	1589	1	120823	3	N	-0-			-0-
05	165230	X	132794	-0-	-32436	-0-	1680	1	131114	3	N	-0-			-0-
06	152190	X	122327	-0-	-29863	-0-	1159	1	121168	3	N	-0-			-0-
07	149637	X	118603	-0-	-31034	-0-	1175	1	117428	3	N	-0-			-0-
08	142569	X	116145	-0-	-26424	-0-	1403	1	114742	3	N	-0-			-0-
09	128520	X	NO RPT	-0-	-128520	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	331380	X	270012	-0-	-61368	-0-	3084	1	266928	3	N	-0-			-0-
05	327360	X	270007	-0-	-57353	-0-	1576	1	268431	3	N	-0-			-0-
06	302460	X	251150	-0-	-51310	-0-	147	1	251003	3	N	-0-			-0-
07	301568	X	253942	-0-	-47626	-0-	1749	1	252193	3	N	-0-			-0-
08	289819	X	246893	-0-	-42926	-0-	2900	1	243993	3	N	-0-			-0-
09	270000	X	NO RPT	-0-	-270000	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	346020	X	291180	-0-	-54840	-0-	3325	1	287855	3	N	-0-			-0-
05	356035	X	288741	-0-	-67294	-0-	1686	1	287055	3	N	-0-			-0-
06	331290	X	269104	-0-	-62186	-0-	157	1	268947	3	N	-0-			-0-
07	326678	X	268622	-0-	-58056	-0-	1850	1	266772	3	N	-0-			-0-
08	315208	X	258240	-0-	-56968	-0-	3033	1	255207	3	N	-0-			-0-
09	291180	X	NO RPT	-0-	-291180	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	344280	X	284836	-0-	-59444	-0-	3253	1	281583	3	N	-0-			-0-
05	343635	X	281553	-0-	-62082	-0-	1644	1	279909	3	N	-0-			-0-
06	321060	X	259915	-0-	-61145	-0-	152	1	259763	3	N	-0-			-0-
07	316448	X	262678	-0-	-53770	-0-	1809	1	260869	3	N	-0-			-0-
08	305040	X	256210	-0-	-48830	-0-	3009	1	253201	3	N	-0-			-0-
09	284850	X	NO RPT	-0-	-284850	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	283140	X	233511	-0-	-49629	-0-	2667	1	230844	3	N	-0-			-0-
05	284177	X	229848	-0-	-54329	-0-	1342	1	228506	3	N	-0-			-0-
06	263880	X	211730	-0-	-52150	-0-	124	1	211606	3	N	-0-			-0-
07	261609	X	213769	-0-	-47840	-0-	1473	1	212296	3	N	-0-			-0-
08	251689	X	207924	-0-	-43765	-0-	2442	1	205482	3	N	-0-			-0-
09	233520	X	NO RPT	-0-	-233520	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122370	X	84854	-0-	-37516	-0-	1525	1	81627	3	Y	1547	1613	1			23
							1702	9									
05	115909	X	82424	-0-	-33485	-0-	1605	1	79100	3	Y	1563	1526	1			60
							1719	9									
06	103650	X	74552	-0-	-29098	-0-	751	1	72206	3	Y	1450	1428	1			82
							1595	9									
07	100502	X	71983	-0-	-28519	-0-	935	1	69455	3	Y	1448	1482	1			48
							1593	9									
08	94147	X	69893	-0-	-24254	-0-	1317	1	67118	3	Y	1325	1362	1			11
							1458	9									
09	84840	X	NO RPT	-0-	-84840	-0-					Y	NO RPT					11

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92940	X	66655	-0-	-26285	-0-	1210	1	64799	3	Y	587	600	1			7
							646	9									
05	96038	X	65757	-0-	-30281	-0-	1283	1	63260	3	Y	1104	1070	1			41
							1214	9									
06	86100	X	57997	-0-	-28103	-0-	587	1	56500	3	Y	827	822	1			46
							910	9									
07	81282	X	54811	-0-	-26471	-0-	721	1	53519	3	Y	519	548	1			17
							571	9									
08	75764	X	54569	-0-	-21195	-0-	1042	1	53084	3	Y	403	418	1			2
							443	9									
09	66660	X	NO RPT	-0-	-66660	-0-					Y	NO RPT					2

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104910	X	71580	-0-	-33330	-0-	1294	1	69270	3	Y	924	953	1			13
							1016	9									
05	98394	X	69663	-0-	-28731	-0-	1367	1	67374	3	Y	838	818	1			33
							922	9									
06	87870	X	62458	-0-	-25412	-0-	634	1	61017	3	Y	734	725	1			42
							807	9									
07	86769	X	60099	-0-	-26670	-0-	787	1	58444	3	Y	789	804	1			27
							868	9									
08	79918	X	58954	-0-	-20964	-0-	1116	1	56886	3	Y	865	885	1			7
							952	9									
09	71580	X	NO RPT	-0-	-71580	-0-					Y	NO RPT					7

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109500	X	74856	-0-	-34644	-0-	1347	1	72110	3	Y	1272	1311	1			19
							1399	9									
05	102982	X	72699	-0-	-30283	-0-	1420	1	70011	3	Y	1153	1127	1			45
							1268	9									
06	92310	X	65004	-0-	-27306	-0-	658	1	63245	3	Y	1001	988	1			58
							1101	9									
07	90923	X	62364	-0-	-28559	-0-	815	1	60484	3	Y	968	993	1			33
							1065	9									
*08	83948	X	61454	-0-	-22494	-0-	1159	1	59092	3	Y	1094	1118	1			9
							1203	9									
09	74850	X	NO RPT	-0-	-74850	-0-					Y	NO RPT					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108360	X	85582	-0-	-22778	-0-	1545 1345	1 9	82692	3	Y	1223	1258	1			20
05	111972	X	82846	-0-	-29126	-0-	1630 893	1 9	80323	3	Y	812	798	1			34
06	103620	X	75217	-0-	-28403	-0-	765 910	1 9	73542	3	Y	827	812	1			49
07	101556	X	72842	-0-	-28714	-0-	957 827	1 9	71058	3	Y	752	773	1			28
08	94147	X	71155	-0-	-22992	-0-	1348 1103	1 9	68704	3	Y	1003	1020	1			11
09	85590	X	NO RPT	-0-	-85590	-0-					Y	NO RPT					11

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124470	X	86455	-0-	-38015	-0-	1570 820	1 9	84065	3	Y	745	775	1			8
05	118203	X	84363	-0-	-33840	-0-	1664 702	1 9	81997	3	Y	638	624	1			22
06	105450	X	76571	-0-	-28879	-0-	782 545	1 9	75244	3	Y	495	492	1			25
07	101990	X	74390	-0-	-27600	-0-	983 444	1 9	72963	3	Y	404	415	1			14
*08	95201	X	72604	-0-	-22597	-0-	1388 451	1 9	70765	3	Y	410	421	1			3
09	86460	X	NO RPT	-0-	-86460	-0-					Y	NO RPT					3

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 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
04	215190	X	144920	-0-	-70270	-0-	5395	1	139525	3	Y	-0-					-0-
05	203205	X	138637	-0-	-64568	-0-	5804	1	132833	3	Y	-0-					-0-
06	181230	X	128188	-0-	-53042	-0-	4978	1	123210	3	Y	-0-					-0-
07	173228	X	139901	-0-	-33327	-0-	12965	1	126936	3	Y	-0-					-0-
08	160735	X	128004	-0-	-32731	-0-	5160	1	122844	3	Y	-0-					-0-
09	144930	X	NO RPT	-0-	-144930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	256200	X	179945	-0-	-76255	-0-	6699	1	173246	3	Y	-0-					-0-
05	245675	X	173876	-0-	-71799	-0-	7279	1	166597	3	Y	-0-					-0-
06	220380	X	158923	-0-	-61457	-0-	6172	1	152751	3	Y	-0-					-0-
07	212350	X	155566	-0-	-56784	-0-	14416	1	141150	3	Y	-0-					-0-
08	198555	X	146882	-0-	-51673	-0-	5921	1	140961	3	Y	-0-					-0-
09	179940	X	NO RPT	-0-	-179940	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271470	X	197463	-0-	-74007	-0-	7351	1	190112	3	Y	-0-					-0-
05	261795	X	191813	-0-	-69982	-0-	8030	1	183783	3	Y	-0-					-0-
06	236940	X	175961	-0-	-60979	-0-	6833	1	169128	3	Y	-0-					-0-
07	230299	X	173238	-0-	-57061	-0-	16054	1	157184	3	Y	-0-					-0-
08	216535	X	164068	-0-	-52467	-0-	6614	1	157454	3	Y	-0-					-0-
09	197460	X	NO RPT	-0-	-197460	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244350	X	196318	-0-	-48032	-0-	7309	1	189009	3	Y	-0-					-0-
05	252495	X	187123	-0-	-65372	-0-	7834	1	179289	3	Y	-0-					-0-
06	240750	X	172709	-0-	-68041	-0-	6707	1	166002	3	Y	-0-					-0-
07	232562	X	168850	-0-	-63712	-0-	15648	1	153202	3	Y	-0-					-0-
08	216690	X	159432	-0-	-57258	-0-	6427	1	153005	3	Y	-0-					-0-
09	196320	X	NO RPT	-0-	-196320	-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 A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	316710	X	256787	-0-	-59923	-0-	9560	1	247227	3	Y	-0-			-0-
05	327267	X	248304	-0-	-78963	-0-	10395	1	237909	3	Y	-0-			-0-
06	308340	X	228206	-0-	-80134	-0-	8862	1	219344	3	Y	-0-			-0-
07	300328	X	227098	-0-	-73230	-0-	21045	1	206053	3	Y	-0-			-0-
08	282906	X	217081	-0-	-65825	-0-	8751	1	208330	3	Y	-0-			-0-
09	256800	X	NO RPT	-0-	-256800	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

04	324690	X	220336	-0-	-104354	-0-	2860	1	217476	3	Y	-0-			-0-
05	306466	X	212651	-0-	-93815	-0-	2691	1	209960	3	Y	-0-			-0-
06	272130	X	193918	-0-	-78212	-0-	1837	1	192081	3	Y	-0-			-0-
07	260493	X	189379	-0-	-71114	-0-	1876	1	187503	3	Y	-0-			-0-
08	242079	X	178569	-0-	-63510	-0-	2158	1	176411	3	Y	-0-			-0-
09	220350	X	NO RPT	-0-	-220350	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

04	329910	X	253379	-0-	-76531	-0-	3289	1	250090	3	Y	-0-			-0-
05	340907	X	242981	-0-	-97926	-0-	3074	1	239907	3	Y	-0-			-0-
06	314280	X	218864	-0-	-95416	-0-	2074	1	216790	3	Y	-0-			-0-
07	301196	X	211420	-0-	-89776	-0-	2094	1	209326	3	Y	-0-			-0-
08	279465	X	198152	-0-	-81313	-0-	2394	1	195758	3	Y	-0-			-0-
09	253380	X	NO RPT	-0-	-253380	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

04	314790	X	261173	-0-	-53617	-0-	3390	1	257783	3	Y	-0-			-0-
05	325283	X	251933	-0-	-73350	-0-	3188	1	248745	3	Y	-0-			-0-
06	314790	X	228848	-0-	-85942	-0-	2168	1	226680	3	Y	-0-			-0-
07	308977	X	221334	-0-	-87643	-0-	2193	1	219141	3	Y	-0-			-0-
08	289075	X	197036	-0-	-92039	-0-	2381	1	194655	3	Y	-0-			-0-
09	261180	X	NO RPT	-0-	-261180	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

04	335640	X	290355	-0-	-45285	-0-	3769	1	286586	3	Y	-0-			-0-
05	346828	X	275467	-0-	-71361	-0-	3485	1	271982	3	Y	-0-			-0-
06	335640	X	245704	-0-	-89936	-0-	2328	1	243376	3	Y	-0-			-0-
07	346828	X	236067	-0-	-110761	-0-	2339	1	233728	3	Y	-0-			-0-
08	325283	X	220465	-0-	-104818	-0-	2664	1	217801	3	Y	-0-			-0-
09	290370	X	NO RPT	-0-	-290370	-0-					Y	NO RPT			-0-

STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

04	414720	X	276076	-0-	-138644	-0-	10278	1	265798	3	N	-0-			-0-
05	413137	X	259306	-0-	-153831	-0-	10856	1	248450	3	N	-0-			-0-
06	366450	X	228427	-0-	-138023	-0-	8871	1	219556	3	N	-0-			-0-
07	344906	X	214440	-0-	-130466	-0-	19872	1	194568	3	N	-0-			-0-
08	314526	X	194314	-0-	-120212	-0-	7834	1	186480	3	N	-0-			-0-
09	276090	X	NO RPT	-0-	-276090	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

04	312780	X	311329	-0-	-1451	-0-	4041	1	307288	3	Y	-0-			-0-
05	323206	X	299462	-0-	-23744	-0-	3789	1	295673	3	Y	-0-			-0-
06	312780	X	270301	-0-	-42479	-0-	2561	1	267740	3	Y	-0-			-0-
07	323206	X	260022	-0-	-63184	-0-	2576	1	257446	3	Y	-0-			-0-
08	323206	X	242787	-0-	-80419	-0-	2933	1	239854	3	Y	-0-			-0-
09	311340	X	NO RPT	-0-	-311340	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	324150	X	257823	-0-	-66327	-0-	3346	1	254477	3	Y	-0-			-0-
05	334955	X	243719	-0-	-91236	-0-	3084	1	240635	3	Y	-0-			-0-
06	321420	X	220265	-0-	-101155	-0-	2087	1	218178	3	Y	-0-			-0-
07	310093	X	213136	-0-	-96957	-0-	2112	1	211024	3	Y	-0-			-0-
08	286626	X	192232	-0-	-94394	-0-	2323	1	189909	3	Y	-0-			-0-
09	257820	X	NO RPT	-0-	-257820	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	364350	X	293658	-0-	-70692	-0-	3811	1	289847	3	Y	-0-			-0-
05	376495	X	280442	-0-	-96053	-0-	3548	1	276894	3	Y	-0-			-0-
06	364350	X	254969	-0-	-109381	-0-	2416	1	252553	3	Y	-0-			-0-
07	353865	X	247243	-0-	-106622	-0-	2449	1	244794	3	Y	-0-			-0-
08	328507	X	233710	-0-	-94797	-0-	2824	1	230886	3	Y	-0-			-0-
09	293670	X	NO RPT	-0-	-293670	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	325170	X	280970	-0-	-44200	-0-	3647	1	277323	3	Y	-0-			-0-
05	336009	X	268859	-0-	-67150	-0-	3402	1	265457	3	Y	-0-			-0-
06	325170	X	239631	-0-	-85539	-0-	2271	1	237360	3	Y	-0-			-0-
07	336009	X	231547	-0-	-104462	-0-	2294	1	229253	3	Y	-0-			-0-
08	313813	X	215009	-0-	-98804	-0-	2598	1	212411	3	Y	-0-			-0-
09	280980	X	NO RPT	-0-	-280980	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	322260	X	243599	-0-	-78661	-0-	3162	1	240437	3	Y	-0-			-0-
05	333002	X	231851	-0-	-101151	-0-	2933	1	228918	3	Y	-0-			-0-
06	310500	X	211288	-0-	-99212	-0-	2002	1	209286	3	Y	-0-			-0-
07	296329	X	202487	-0-	-93842	-0-	2006	1	200481	3	Y	-0-			-0-
08	272304	X	187136	-0-	-85168	-0-	2261	1	184875	3	Y	-0-			-0-
09	243600	X	NO RPT	-0-	-243600	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 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
04	287490	X	267062	-0-	-20428	-0-	3466	1	263596	3	Y	-0-			-0-
05	297073	X	253248	-0-	-43825	-0-	3204	1	250044	3	Y	-0-			-0-
06	287490	X	226742	-0-	-60748	-0-	2148	1	224594	3	Y	-0-			-0-
07	297073	X	217353	-0-	-79720	-0-	2153	1	215200	3	Y	-0-			-0-
08	292534	X	201912	-0-	-90622	-0-	2440	1	199472	3	Y	-0-			-0-
09	267060	X	NO RPT	-0-	-267060	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	283830	X	270333	-0-	-13497	-0-	3509	1	266824	3	Y	-0-			-0-
05	293291	X	261103	-0-	-32188	-0-	3304	1	257799	3	Y	-0-			-0-
06	283830	X	232255	-0-	-51575	-0-	2201	1	230054	3	Y	-0-			-0-
07	293291	X	221653	-0-	-71638	-0-	2196	1	219457	3	Y	-0-			-0-
08	293291	X	205590	-0-	-87701	-0-	2484	1	203106	3	Y	-0-			-0-
09	270330	X	NO RPT	-0-	-270330	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	236144	X	236144	-0-	-0-	-0-	3065	1	233079	3	Y	-0-			-0-
05	237956	X	227867	-0-	-10089	-0-	2883	1	224984	3	Y	-0-			-0-
06	230280	X	205922	-0-	-24358	-0-	1951	1	203971	3	Y	-0-			-0-
07	237956	X	197355	-0-	-40601	-0-	1955	1	195400	3	Y	-0-			-0-
08	237956	X	183117	-0-	-54839	-0-	2213	1	180904	3	Y	-0-			-0-
09	230280	X	NO RPT	-0-	-230280	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	277124	X	277124	-0-	-0-	-0-	3597	1	273527	3	Y	-0-			-0-
05	273544	X	267778	-0-	-5766	-0-	3388	1	264390	3	Y	-0-			-0-
06	264720	X	248011	-0-	-16709	-0-	2350	1	245661	3	Y	-0-			-0-
07	273544	X	234463	-0-	-39081	-0-	2323	1	232140	3	Y	-0-			-0-
08	273544	X	218934	-0-	-54610	-0-	2645	1	216289	3	Y	-0-			-0-
09	264720	X	NO RPT	-0-	-264720	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	318000	X	265251	-0-	-52749	-0-	3443	1	261808	3	Y	-0-			-0-
05	328600	X	252309	-0-	-76291	-0-	3192	1	249117	3	Y	-0-			-0-
06	318000	X	224725	-0-	-93275	-0-	2129	1	222596	3	Y	-0-			-0-
07	328600	X	214736	-0-	-113864	-0-	2127	1	212609	3	Y	-0-			-0-
08	299646	X	202045	-0-	-97601	-0-	2441	1	199604	3	Y	-0-			-0-
09	265260	X	NO RPT	-0-	-265260	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	243012	X	243012	-0-	-0-	-0-	3154	1	239858	3	Y	-0-			-0-
05	233705	X	233705	-0-	-0-	-0-	2957	1	230748	3	Y	-0-			-0-
06	216840	X	209760	-0-	-7080	-0-	1988	1	207772	3	Y	-0-			-0-
07	224068	X	201356	-0-	-22712	-0-	1995	1	199361	3	Y	-0-			-0-
08	224068	X	187054	-0-	-37014	-0-	2260	1	184794	3	Y	-0-			-0-
09	216840	X	NO RPT	-0-	-216840	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	273870	X	257623	-0-	-16247	-0-	3344	1	254279	3	Y	-0-			-0-
05	282999	X	249949	-0-	-33050	-0-	3162	1	246787	3	Y	-0-			-0-
06	273870	X	227708	-0-	-46162	-0-	2158	1	225550	3	Y	-0-			-0-
07	282999	X	222377	-0-	-60622	-0-	2203	1	220174	3	Y	-0-			-0-
08	281996	X	207149	-0-	-74847	-0-	2503	1	204646	3	Y	-0-			-0-
09	257610	X	NO RPT	-0-	-257610	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	343920	X	333426	-0-	-10494	-0-	4328	1	329098	3	Y	-0-			-0-
05	355384	X	327832	-0-	-27552	-0-	4148	1	323684	3	Y	-0-			-0-
06	343920	X	304538	-0-	-39382	-0-	2886	1	301652	3	Y	-0-			-0-
07	355384	X	301766	-0-	-53618	-0-	2990	1	298776	3	Y	-0-			-0-
08	353497	X	289794	-0-	-63703	-0-	3501	1	286293	3	Y	-0-			-0-
09	333420	X	NO RPT	-0-	-333420	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	312060	X	294444	-0-	-17616	-0-	3822	1	290622	3	Y	-0-			-0-
05	322462	X	276212	-0-	-46250	-0-	3495	1	272717	3	Y	-0-			-0-
06	312060	X	244653	-0-	-67407	-0-	2318	1	242335	3	Y	-0-			-0-
07	322462	X	234588	-0-	-87874	-0-	2324	1	232264	3	Y	-0-			-0-
08	322462	X	220425	-0-	-102037	-0-	2663	1	217762	3	Y	-0-			-0-
09	294450	X	NO RPT	-0-	-294450	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	384945	X	384945	-0-	-0-	-0-	384945	2			Y	-0-			-0-
05	364818	X	364818	-0-	-0-	-0-	364818	2			Y	-0-			-0-
06	346410	X	324071	-0-	-22339	-0-	324071	2			Y	-0-			-0-
07	357957	X	306625	-0-	-51332	-0-	2044	1	304581	2	Y	-0-			-0-
08	357957	X	282837	-0-	-75120	-0-	3539	1	279298	2	Y	-0-			-0-
09	346410	X	NO RPT	-0-	-346410	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	313620	X	303233	-0-	-10387	-0-	303233	2			Y	-0-			-0-
05	324074	X	290278	-0-	-33796	-0-	290278	2			Y	-0-			-0-
06	313620	X	260526	-0-	-53094	-0-	260526	2			Y	-0-			-0-
07	324074	X	249326	-0-	-74748	-0-	1662	1	247664	2	Y	-0-			-0-
08	324074	X	232377	-0-	-91697	-0-	2908	1	229469	2	Y	-0-			-0-
09	303240	X	NO RPT	-0-	-303240	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	445964	X	414625	-0-	-31339	-0-	5382	1	409243	3	Y	-0-			-0-
05	438241	X	438241	-0-	-0-	-0-	5545	1	432696	3	Y	-0-			-0-
06	416073	X	416073	-0-	-0-	-0-	3942	1	412131	3	Y	-0-			-0-
07	423708	X	402960	-0-	-20748	-0-	3992	1	398968	3	Y	-0-			-0-
08	423708	X	369465	-0-	-54243	-0-	4464	1	365001	3	Y	-0-			-0-
09	410040	X	NO RPT	-0-	-410040	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	462502	X	439701	-0-	-22801	-0-	5707	1	433994	3	Y	-0-			-0-
05	471568	X	471568	-0-	-0-	-0-	5966	1	465602	3	Y	-0-			-0-
06	441060	X	423413	-0-	-17647	-0-	4012	1	419401	3	Y	-0-			-0-
07	455762	X	404869	-0-	-50893	-0-	4011	1	400858	3	Y	-0-			-0-
08	455762	X	376884	-0-	-78878	-0-	4554	1	372330	3	Y	-0-			-0-
09	441060	X	NO RPT	-0-	-441060	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	461440	X	430940	-0-	-30500	-0-	5593	1	425347	3	Y	-0-			-0-
05	456928	X	456928	-0-	-0-	-0-	5781	1	451147	3	Y	-0-			-0-
06	428730	X	419949	-0-	-8781	-0-	3979	1	415970	3	Y	-0-			-0-
07	443021	X	411167	-0-	-31854	-0-	4073	1	407094	3	Y	-0-			-0-
08	443021	X	386556	-0-	-56465	-0-	4671	1	381885	3	Y	-0-			-0-
09	428730	X	NO RPT	-0-	-428730	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	231573	X	231573	-0-	-0-	-0-	3006	1	228567	3	Y	-0-			-0-
05	225152	X	225152	-0-	-0-	-0-	2849	1	222303	3	Y	-0-			-0-
06	203700	X	203700	-0-	-0-	-0-	1930	1	201770	3	Y	-0-			-0-
07	196867	X	196867	-0-	-0-	-0-	1950	1	194917	3	Y	-0-			-0-
08	190929	X	183947	-0-	-6982	-0-	2223	1	181724	3	Y	-0-			-0-
09	184770	X	NO RPT	-0-	-184770	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		394742	-0-	394742	517465	5123	1	389619	3	Y	-0-			-0-
05	918202	X	400737	-0-	-517465	-0-	5070	1	395667	3	Y	-0-			-0-
06	390660	X	362659	-0-	-28001	-0-	3436	1	359223	3	Y	-0-			-0-
07	403682	X	343068	-0-	-60614	-0-	3399	1	339669	3	Y	-0-			-0-
08	403682	X	320414	-0-	-83268	-0-	3871	1	316543	3	Y	-0-			-0-
09	390660	X	NO RPT	-0-	-390660	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		368664	-0-	368664	488995	4785	1	363879	3	Y	-0-			-0-
05	864172	X	375177	-0-	-488995	-0-	4747	1	370430	3	Y	-0-			-0-
06	367050	X	341101	-0-	-25949	-0-	3232	1	337869	3	Y	-0-			-0-
07	379285	X	328133	-0-	-51152	-0-	3251	1	324882	3	Y	-0-			-0-
08	379285	X	318131	-0-	-61154	-0-	3844	1	314287	3	Y	-0-			-0-
09	367050	X	NO RPT	-0-	-367050	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	248189	X	248189	-0-	-0-	-0-	3221	1	244968	3	Y	-0-			-0-
05	286094	X	286094	-0-	-0-	-0-	3620	1	282474	3	Y	-0-			-0-
06	264937	X	264937	-0-	-0-	-0-	2510	1	262427	3	Y	-0-			-0-
07	264833	X	261572	-0-	-3261	-0-	2591	1	258981	3	Y	-0-			-0-
08	264833	X	243691	-0-	-21142	-0-	2944	1	240747	3	Y	-0-			-0-
09	256290	X	NO RPT	-0-	-256290	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		382297	-0-	382297	499715	4962	1	377335	3	Y	-0-			-0-
05	890123	X	390408	-0-	-499715	-0-	4940	1	385468	3	Y	-0-			-0-
06	385170	X	356017	-0-	-29153	-0-	3373	1	352644	3	Y	-0-			-0-
07	398009	X	344061	-0-	-53948	-0-	3409	1	340652	3	Y	-0-			-0-
08	398009	X	333252	-0-	-64757	-0-	4027	1	329225	3	Y	-0-			-0-
09	385170	X	NO RPT	-0-	-385170	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		239742	-0-	239742	285275	3112	1	236630	3	Y	-0-			-0-
05	563994	X	278719	-0-	-285275	-0-	3526	1	275193	3	Y	-0-			-0-
06	259116	X	259116	-0-	-0-	-0-	2455	1	256661	3	Y	-0-			-0-
07	263252	X	257818	-0-	-5434	-0-	2554	1	255264	3	Y	-0-			-0-
08	263252	X	239420	-0-	-23832	-0-	2893	1	236527	3	Y	-0-			-0-
09	254760	X	NO RPT	-0-	-254760	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		89067	-0-	89067	89067	3729	1	85338	3	Y	-0-			-0-
06	286529	X	197462	-0-	-89067	-0-	7668	1	189794	3	Y	-0-			-0-
07	216969	X	198180	-0-	-18789	-0-	18366	1	179814	3	Y	-0-			-0-
08	216969	X	185774	-0-	-31195	-0-	7489	1	178285	3	Y	-0-			-0-
09	209970	X	NO RPT	-0-	-209970	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		164417	-0-	164417	164417	6883	1	157534	3	Y	-0-			-0-
06	620552	X	456135	-0-	-164417	-0-	17714	1	438421	3	Y	-0-			-0-
07	475788	X	449358	-0-	-26430	-0-	41643	1	407715	3	Y	-0-			-0-
08	475788	X	418774	-0-	-57014	-0-	16883	1	401891	3	Y	-0-			-0-
09	460440	X	NO RPT	-0-	-460440	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		188880	-0-	188880	188880	7907	1	180973	3	Y	-0-			-0-
06	638758	X	449878	-0-	-188880	-0-	17471	1	432407	3	Y	-0-			-0-
07	481430	X	433181	-0-	-48249	-0-	40144	1	393037	3	Y	-0-			-0-
08	481430	X	398481	-0-	-82949	-0-	16064	1	382417	3	Y	-0-			-0-
09	465900	X	NO RPT	-0-	-465900	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		187873	-0-	187873	187873	7865	1	180008	3	Y	-0-			-0-
06	642905	X	455032	-0-	-187873	-0-	17671	1	437361	3	Y	-0-			-0-
07	487134	X	442841	-0-	-44293	-0-	41039	1	401802	3	Y	-0-			-0-
08	487134	X	413277	-0-	-73857	-0-	16661	1	396616	3	Y	-0-			-0-
09	471420	X	NO RPT	-0-	-471420	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		158326	-0-	158326	158326	6628	1	151698	3	Y	-0-					-0-
06	609974	X	451648	-0-	-158326	-0-	17540	1	434108	3	Y	-0-					-0-
07	468937	X	451525	-0-	-17412	-0-	41843	1	409682	3	Y	-0-					-0-
08	468937	X	428674	-0-	-40263	-0-	17282	1	411392	3	Y	-0-					-0-
09	453810	X	NO RPT	-0-	-453810	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 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
*06	0		19494	-0-	19494	19494	757	1	18737	3	Y	-0-					-0-
*07	0		346763	-0-	346763	366257	32135	1	314628	3	Y	-0-					-0-
*08	705371	X	339114	-0-	-366257	-0-	13671	1	325443	3	Y	-0-					-0-
09	344400	X	NO RPT	-0-	-344400	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13025	-0-	13025	13025	506	1	12519	3	Y	-0-					-0-
*07	0		329124	-0-	329124	342149	30500	1	298624	3	Y	-0-					-0-
*08	671006	X	328857	-0-	-342149	-0-	13258	1	315599	3	Y	-0-					-0-
09	344100	X	NO RPT	-0-	-344100	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		200179	-0-	200179	200179	2060	1	198115	3	N	4	3	1			1
							4	9									
07	0		300772	-0-	300772	500951	3994	1	296560	3	N	198	160	1			39
							218	9									
*08	760957	X	260006	-0-	-500951	-0-	4999	1	254786	3	N	201	209	1			31
							221	9									
09	307260	X	NO RPT	-0-	-307260	-0-					N	NO RPT					31

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		164988	-0-	164988	164988	1697	1	163255	3	N	33	24	1			9
							36	9									
07	0		244578	-0-	244578	409566	3241	1	240668	3	N	608	497	1			120
							669	9									
*08	617511	X	207945	-0-	-409566	-0-	3995	1	203628	3	N	293	360	1			53
							322	9									
09	248040	X	NO RPT	-0-	-248040	-0-					N	NO RPT					53

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		182512	-0-	182512	182512	1878	1	180634	3	N	-0-					-0-
07	0		256778	-0-	256778	439290	3411	1	253333	3	N	31	25	1			6
							34	9									
*08	653403	X	214113	-0-	-439290	-0-	4117	1	209801	3	N	177	160	1			23
							195	9									
09	275880	X	NO RPT	-0-	-275880	-0-					N	NO RPT					23

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	122925	X	NO RPT	-0-	-122925	-0-					Y	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
04	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	1040	1	17182	3	Y	199	202	1			8
							477	4	219	9							
05	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	1043	1	17309	3	Y	209	208	1			9
							696	4	230	9							
06	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	326	1	17575	3	Y	233	230	1			12
							405	4	256	9							
07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	154	1	16825	3	Y	239	229	1			22
							528	4	263	9							
08	11811	X	10267	-0-	-1544	-0-	99	1	9599	3	Y	235	246	1			11
							310	4	259	9							
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	1045	1	17036	3	Y	287	295	1			13
							491	4	316	9							
05	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	1043	1	17231	3	Y	293	290	1			16
							698	4	322	9							
06	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	334	1	17732	3	Y	319	317	1			18
							411	4	351	9							
07	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	158	1	17483	3	Y	325	307	1			36
							550	4	358	9							
08	12307	X	10844	-0-	-1463	-0-	102	1	10053	3	Y	330	343	1			23
							326	4	363	9							
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	1262	1	20247	3	N	1439	1335	1			291
							1156	4	1583	9							
05	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	1655	1	21201	3	N	876	961	1			206
							814	4	964	9							
06	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	1416	1	19519	3	N	864	884	1			186
							544	4	950	9							
07	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	1238	1	18717	3	N	838	899	1			125
							595	4	922	9							
08	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	749	1	10742	3	N	878	945	1			58
							281	4	966	9							
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					58

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
04	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	832	1	13349	3	N	552	515	1			104
							762	4	607	9							
05	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	1091	1	13979	3	N	361	391	1			74
							536	4	397	9							
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	934	1	12868	3	N	359	365	1			68
							359	4	395	9							
07	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	817	1	12340	3	N	355	376	1			47
							392	4	391	9							
08	8308	X	4650	-0-	-3658	-0-	270	1	3873	3	N	369	395	1			21
							101	4	406	9							
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
04	63852	X	63852	-0-	-0-	-0-	3398	1	56392	3	Y	2272	2377	1			138
							1563	4	2499	9							
05	65410	X	63446	-0-	-1964	-0-	3324	1	55434	3	Y	2243	2205	1			176
							2221	4	2467	9							
06	63300	X	56537	-0-	-6763	-0-	956	1	51954	3	Y	2214	2243	1			147
							1192	4	2435	9							
07	65410	X	55635	-0-	-9775	-0-	468	1	51226	3	Y	2127	1934	1			340
							1601	4	2340	9							
08	65410	X	60371	-0-	-5039	-0-	575	1	55930	3	Y	1880	2036	1			184
							1798	4	2068	9							
09	63300	X	NO RPT	-0-	-63300	-0-					Y	NO RPT					184

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
04	69240	X	66873	-0-	-2367	-0-	3572	1	59163	3	Y	2267	2379	1			137
							1644	4	2494	9							
05	71548	X	65014	-0-	-6534	-0-	3414	1	56867	3	Y	2230	2193	1			174
							2280	4	2453	9							
06	69240	X	57980	-0-	-11260	-0-	985	1	53346	3	Y	2204	2232	1			146
							1225	4	2424	9							
07	71548	X	57062	-0-	-14486	-0-	480	1	52606	3	Y	2119	1929	1			336
							1645	4	2331	9							
08	71548	X	62272	-0-	-9276	-0-	593	1	57702	3	Y	1928	2076	1			188
							1856	4	2121	9							
09	66840	X	NO RPT	-0-	-66840	-0-					Y	NO RPT					188

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
04	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	1378	1	23028	3	Y	1227	1380	1			208
							66	4	1350	9							
05	24397	X	22725	-0-	-1672	-0-	1234	1	19365	3	Y	1616	1525	1			299
							348	4	1778	9							
06	23610	X	21408	-0-	-2202	-0-	1139	1	18373	3	Y	1495	1587	1			207
							251	4	1645	9							
07	26691	X	21915	-0-	-4776	-0-	1157	1	18420	3	Y	1485	1507	1			185
							704	4	1634	9							
08	26691	X	21071	-0-	-5620	-0-	1161	1	18026	3	Y	1595	1479	1			301
							129	4	1755	9							
09	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					Y	NO RPT					301

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
04	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	1011	1	16890	3	Y	930	1046	1			158
							48	4	1023	9							
05	16306	X	15519	-0-	-787	-0-	836	1	13102	3	Y	1224	1156	1			226
							235	4	1346	9							
06	15780	X	14884	-0-	-896	-0-	786	1	12678	3	Y	1134	1203	1			157
							173	4	1247	9							
07	19499	X	15222	-0-	-4277	-0-	797	1	12701	3	Y	1125	1142	1			140
							486	4	1238	9							
08	19499	X	14549	-0-	-4950	-0-	798	1	12391	3	Y	1156	1078	1			218
							88	4	1272	9							
09	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT					218

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
04	74196	X	74196	-0-	-0-	-0-	3992	1	64259	3	N	2060	2485	1			159
							3679	4	2266	9							
05	73914	X	73914	-0-	-0-	-0-	4951	1	63651	3	N	2617	2715	1			61
							2433	4	2879	9							
06	68130	X	68128	-0-	-2	-0-	4299	1	59436	3	N	2494	2386	1			169
							1650	4	2743	9							
07	70401	X	68179	-0-	-2222	-0-	3938	1	59748	3	N	2365	2194	1			340
							1891	4	2602	9							
08	71419	X	71419	-0-	-0-	-0-	4368	1	62917	3	N	2265	2346	1			259
							1642	4	2492	9							
09	68130	X	NO RPT	-0-	-68130	-0-					N	NO RPT					259

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
04	80340	X	75500	-0-	-4840	-0-	4047	1	65128	3	N	2379	2562	1			72
							3708	4	2617	9							
05	83018	X	73086	-0-	-9932	-0-	4877	1	62700	3	N	2824	2825	1			71
							2403	4	3106	9							
06	80340	X	70987	-0-	-9353	-0-	4477	1	61903	3	N	2622	2453	1			240
							1723	4	2884	9							
07	83018	X	71746	-0-	-11272	-0-	4153	1	62836	3	N	2511	2541	1			210
							1995	4	2762	9							
08	83018	X	74233	-0-	-8785	-0-	4559	1	65520	3	N	2218	2275	1			153
							1714	4	2440	9							
09	75480	X	NO RPT	-0-	-75480	-0-					N	NO RPT					153

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
04	25890	X	21878	-0-	-4012	-0-	1039	1	17489	3	N	3001	3491	1			312
							49	4	3301	9							
05	25947	X	24332	-0-	-1615	-0-	1225	1	19337	3	N	3117	3177	1			252
							341	4	3429	9							
06	27660	X	22222	-0-	-5438	-0-	1085	1	17599	3	N	3002	2957	1			297
							236	4	3302	9							
07	28582	X	21834	-0-	-6748	-0-	1075	1	17200	3	N	2646	2723	1			220
							648	4	2911	9							
08	28582	X	21348	-0-	-7234	-0-	1112	1	17364	3	N	2501	2636	1			85
							121	4	2751	9							
09	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					N	NO RPT					85

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
04	24870	X	21040	-0-	-3830	-0-	1000	1	16818	3	N	2886	3409	1			230
							47	4	3175	9							
05	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	1208	1	19076	3	N	3232	3253	1			209
							337	4	3555	9							
06	27630	X	21538	-0-	-6092	-0-	1050	1	17032	3	N	2934	2604	1			539
							229	4	3227	9							
07	28551	X	21270	-0-	-7281	-0-	1061	1	16990	3	N	2344	2653	1			230
							641	4	2578	9							
08	28551	X	21625	-0-	-6926	-0-	1119	1	17483	3	N	2636	2716	1			150
							123	4	2900	9							
09	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
04	61680	X	49779	-0-	-11901	-0-	2654	1	42610	3	N	1887	1991	1			71
							2439	4	2076	9							
05	63736	X	56159	-0-	-7577	-0-	3696	1	47490	3	N	2067	1953	1			185
							2699	4	2274	9							
06	61680	X	48631	-0-	-13049	-0-	2840	1	39265	3	N	1610	1649	1			146
							4755	4	1771	9							
07	63736	X	49923	-0-	-13813	-0-	2798	1	42397	3	N	2043	1939	1			250
							2481	4	2247	9							
08	57970	X	52056	-0-	-5914	-0-	3143	1	45207	3	N	1778	1777	1			251
							1750	4	1956	9							
09	54360	X	NO RPT	-0-	-54360	-0-					N	NO RPT					251

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74100	X	68732	-0-	-5368	-0-	3686	1	59263	3	N	2171	2530	1			108
							3395	4	2388	9							
05	76570	X	61127	-0-	-15443	-0-	4040	1	51894	3	N	2040	1896	1			252
							2949	4	2244	9							
06	74100	X	58010	-0-	-16090	-0-	3387	1	46820	3	N	1939	2019	1			172
							5670	4	2133	9							
07	76570	X	59419	-0-	-17151	-0-	3366	1	51011	3	N	1869	1876	1			165
							2986	4	2056	9							
08	70959	X	63134	-0-	-7825	-0-	3826	1	55022	3	N	1960	2030	1			95
							2130	4	2156	9							
09	68670	X	NO RPT	-0-	-68670	-0-					N	NO RPT					95

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110423	X	110423	-0-	-0-	-0-	49645	1	48620	3	N	5952	5978	1			148
							5611	4	6547	9							
05	92362	X	92362	-0-	-0-	-0-	1881	1	76902	3	N	8445	8411	1			182
							4289	4	9290	9							
06	87715	X	87715	-0-	-0-	-0-	1365	1	73583	3	N	6588	6486	1			284
							5520	4	7247	9							
07	83499	X	83499	-0-	-0-	-0-	672	1	73121	3	N	5750	5647	1			387
							3381	4	6325	9							
08	64294	X	56185	-0-	-8109	-0-	475	1	45942	3	N	3783	4123	1			47
							5607	4	4161	9							
09	62220	X	NO RPT	-0-	-62220	-0-					N	NO RPT					47

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128674	X	128674	-0-	-0-	-0-	57681	1	56491	3	N	7256	7346	1			87
							6520	4	7982	9							
05	100887	X	100887	-0-	-0-	-0-	2044	1	83581	3	N	9637	9622	1			102
							4661	4	10601	9							
06	91562	X	91562	-0-	-0-	-0-	1409	1	75948	3	N	7734	7566	1			270
							5698	4	8507	9							
07	90888	X	90888	-0-	-0-	-0-	727	1	79039	3	N	6788	6533	1			525
							3655	4	7467	9							
08	61296	X	61296	-0-	-0-	-0-	513	1	49699	3	N	4562	4998	1			89
							6066	4	5018	9							
09	46230	X	NO RPT	-0-	-46230	-0-					N	NO RPT					89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 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
04	38040	X	29232	-0-	-8808	-0-	25260	3	970	4	N	2729	2763	1			130
							3002	9									
05	33170	X	29305	-0-	-3865	-0-	25802	3	603	4	N	2636	2537	1			229
							2900	9									
06	32100	X	25792	-0-	-6308	-0-	22798	3	197	4	N	2543	2525	1			247
							2797	9									
07	33077	X	23855	-0-	-9222	-0-	21336	3	69	4	N	2227	2087	1			387
							2450	9									
08	31806	X	21932	-0-	-9874	-0-	19494	3	287	4	N	1955	2225	1			117
							2151	9									
09	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT					117

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36990	X	29906	-0-	-7084	-0-	25389	3	975	4	N	3220	3170	1			361
							3542	9									
05	33418	X	29340	-0-	-4078	-0-	25616	3	598	4	N	2842	2878	1			325
							3126	9									
06	32340	X	26365	-0-	-5975	-0-	23535	3	204	4	N	2387	2390	1			322
							2626	9									
07	32612	X	24536	-0-	-8076	-0-	21927	3	71	4	N	2307	2460	1			169
							2538	9									
08	32023	X	22351	-0-	-9672	-0-	19631	3	289	4	N	2210	2218	1			161
							2431	9									
09	29910	X	NO RPT	-0-	-29910	-0-					N	NO RPT					161

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	0		822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	822					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1923	-0-	-681	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1585	-0-	-1081	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	11737	-0-	-3413	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	9446	-0-	-6209	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	12794	-0-	-3136	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
07	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
*08	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9153	-0-	-1467	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
07	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
*08	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	0		1298	-0-	1298	1298	1298	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1298					N	NO RPT					-0-

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
04	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2879	-0-	-511	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

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
04	3900	X	2527	-0-	-1373	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3666	-0-	-504	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
04	28140	X	24518	-0-	-3622	-0-	1046	1	23472	3	N	-0-					-0-
05	31062	X	23168	-0-	-7894	-0-	1062	1	22106	3	N	-0-					-0-
06	30060	X	22177	-0-	-7883	-0-	814	1	21363	3	N	-0-					-0-
07	31062	X	22682	-0-	-8380	-0-	951	1	21731	3	N	-0-					-0-
08	25947	X	23988	-0-	-1959	-0-	940	1	23048	3	N	-0-					-0-
09	24510	X	21782	-0-	-2728	-0-	949	1	20833	3	N	-0-					-0-

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
04	44280	X	32402	-0-	-11878	-0-	317	1	32085	3	N	-0-					-0-
05	38037	X	31019	-0-	-7018	-0-	223	1	30796	3	N	-0-					-0-
06	36720	X	30184	-0-	-6536	-0-	227	1	29957	3	N	-0-					-0-
07	36270	X	29119	-0-	-7151	-0-	228	1	28891	3	N	-0-					-0-
08	36270	X	32219	-0-	-4051	-0-	388	1	31831	3	N	-0-					-0-
09	32400	X	32222	-0-	-178	-0-	32222	3			N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154980	X	118636	-0-	-36344	-0-	3329	1	115307	3	N	-0-					-0-
05	133951	X	118378	-0-	-15573	-0-	55	1	118323	3	N	-0-					-0-
06	129630	X	110183	-0-	-19447	-0-	443	1	109740	3	N	-0-					-0-
07	126449	X	113543	-0-	-12906	-0-	434	1	113109	3	N	-0-					-0-
08	126449	X	111258	-0-	-15191	-0-	339	1	110919	3	N	-0-					-0-
09	118650	X	71821	-0-	-46829	-0-	71821	3			N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64470	X	58874	-0-	-5596	-0-	58874	3			N	-0-					-0-
05	65224	X	58524	-0-	-6700	-0-	58524	3			N	-0-					-0-
06	58770	X	56154	-0-	-2616	-0-	56154	3			N	-0-					-0-
07	60822	X	54151	-0-	-6671	-0-	54151	3			N	-0-					-0-
08	60822	X	54512	-0-	-6310	-0-	54512	3			N	-0-					-0-
09	58860	X	46089	-0-	-12771	-0-	46089	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94221	X	94221	-0-	-0-	-0-	94221	3			N	-0-					-0-
05	94210	X	94210	-0-	-0-	-0-	94210	3			N	-0-					-0-
06	93300	X	88965	-0-	-4335	-0-	88965	3			N	-0-					-0-
07	97371	X	89008	-0-	-8363	-0-	89008	3			N	-0-					-0-
08	97371	X	87395	-0-	-9976	-0-	87395	3			N	-0-					-0-
09	94230	X	78612	-0-	-15618	-0-	78612	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108450	X	90183	-0-	-18267	-0-	90183	3			N	-0-					-0-
05	112065	X	89417	-0-	-22648	-0-	89417	3			N	-0-					-0-
06	108450	X	82624	-0-	-25826	-0-	82624	3			N	-0-					-0-
07	102579	X	82717	-0-	-19862	-0-	82717	3			N	-0-					-0-
08	99944	X	79835	-0-	-20109	-0-	79835	3			N	-0-					-0-
09	90180	X	71827	-0-	-18353	-0-	71827	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54510	X	30891	-0-	-23619	-0-	30891	3			N	-0-					-0-
05	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	33957	3			N	-0-					-0-
06	32790	X	31724	-0-	-1066	-0-	31724	3			N	-0-					-0-
07	33883	X	31551	-0-	-2332	-0-	31551	3			N	-0-					-0-
08	33945	X	31284	-0-	-2661	-0-	31284	3			N	-0-					-0-
09	32850	X	32056	-0-	-794	-0-	32056	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155130	X	58186	-0-	-96944	-0-	219	1	57967	3	N	-0-					-0-
05	153388	X	67882	-0-	-85506	-0-	29	1	67853	3	N	-0-					-0-
06	140340	X	63165	-0-	-77175	-0-	254	1	62911	3	N	-0-					-0-
07	61508	X	61508	-0-	-0-	-0-	235	1	61273	3	N	-0-					-0-
08	67890	X	59644	-0-	-8246	-0-	182	1	59462	3	N	-0-					-0-
09	65700	X	46318	-0-	-19382	-0-	46318	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

04	123570	X	96712	-0-	-26858	-0-	337	1	96375	3	N	-0-					-0-
05	121210	X	98897	-0-	-22313	-0-	46	1	98851	3	N	-0-					-0-
06	111720	X	90841	-0-	-20879	-0-	365	1	90476	3	N	-0-					-0-
07	115444	X	90080	-0-	-25364	-0-	344	1	89736	3	N	-0-					-0-
08	115444	X	89015	-0-	-26429	-0-	271	1	88744	3	N	-0-					-0-
09	96720	X	83668	-0-	-13052	-0-	83668	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

04	134190	X	115920	-0-	-18270	-0-	372	1	115548	3	N	-0-					-0-
05	134594	X	134594	-0-	-0-	-0-	48	1	134546	3	N	-0-					-0-
06	125041	X	125041	-0-	-0-	-0-	502	1	124539	3	N	-0-					-0-
07	123887	X	123887	-0-	-0-	-0-	473	1	123414	3	N	-0-					-0-
08	134602	X	122463	-0-	-12139	-0-	373	1	122090	3	N	-0-					-0-
09	130260	X	114436	-0-	-15824	-0-	114436	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

04	309150	X	235511	-0-	-73639	-0-	802	1	234709	3	N	-0-					-0-
05	302467	X	229464	-0-	-73003	-0-	108	1	229356	3	N	-0-					-0-
06	273990	X	209799	-0-	-64191	-0-	843	1	208859	3	N	88	88	8			-0-
							97	9									
07	263841	X	204635	-0-	-59206	-0-	781	1	203854	3	N	-0-					-0-
08	263841	X	193873	-0-	-69968	-0-	590	1	193283	3	N	-0-					-0-
09	235500	X	169459	-0-	-66041	-0-	169459	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

04	326100	X	263172	-0-	-62928	-0-	884	1	262288	3	N	-0-					-0-
05	312263	X	251063	-0-	-61200	-0-	103	1	250960	3	N	-0-					-0-
06	290700	X	229859	-0-	-60841	-0-	923	1	228839	3	N	88	88	8			-0-
							97	9									
07	300390	X	220621	-0-	-79769	-0-	843	1	219778	3	N	-0-					-0-
08	300390	X	207386	-0-	-93004	-0-	631	1	206755	3	N	-0-					-0-
09	263160	X	46109	-0-	-217051	-0-	46109	3			N	-0-					-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

04	366960	X	271636	-0-	-95324	-0-	932	1	270704	3	N	-0-					-0-
05	371039	X	266812	-0-	-104227	-0-	90	1	266722	3	N	-0-					-0-
06	337050	X	246421	-0-	-90629	-0-	990	1	245431	3	N	-0-					-0-
07	295027	X	237505	-0-	-57522	-0-	907	1	236598	3	N	-0-					-0-
08	295027	X	222302	-0-	-72725	-0-	677	1	221625	3	N	-0-					-0-
09	271650	X	193916	-0-	-77734	-0-	193916	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	388590	X	304751	-0-	-83839	-0-	1043	1	303708	3	N	-0-			-0-
05	388275	X	294116	-0-	-94159	-0-	94	1	294022	3	N	-0-			-0-
06	358920	X	276726	-0-	-82194	-0-	1112	1	275614	3	N	-0-			-0-
07	330553	X	271316	-0-	-59237	-0-	1036	1	270280	3	N	-0-			-0-
08	330553	X	257575	-0-	-72978	-0-	784	1	256791	3	N	-0-			-0-
09	304740	X	225450	-0-	-79290	-0-	225450	3			N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	W	287303	-0-	287303	1240003	287303	3			N	-0-			-0-
05	0	W	278662	-0-	278662	1518665	278662	3			N	-0-			-0-
06	0	W	249780	-0-	249780	1768445	249780	3			N	-0-			-0-
07	2008544	X	240099	-0-	-1768445	-0-	240099	3			N	-0-			-0-
08	319951	X	224985	-0-	-94966	-0-	224985	3			N	-0-			-0-
09	287310	X	187466	-0-	-99844	-0-	187466	3			N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	319620	X	264135	-0-	-55485	-0-	264135	3			N	-0-			-0-
05	330274	X	254972	-0-	-75302	-0-	254972	3			N	-0-			-0-
06	319620	X	227205	-0-	-92415	-0-	227205	3			N	-0-			-0-
07	301289	X	215855	-0-	-85434	-0-	215855	3			N	-0-			-0-
08	293539	X	199763	-0-	-93776	-0-	199763	3			N	-0-			-0-
09	264150	X	165736	-0-	-98414	-0-	165736	3			N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	264780	X	251419	-0-	-13361	-0-	251419	3			N	-0-			-0-
05	273606	X	246744	-0-	-26862	-0-	246744	3			N	-0-			-0-
06	257370	X	214008	-0-	-43362	-0-	214008	3			N	-0-			-0-
07	265949	X	203638	-0-	-62311	-0-	203638	3			N	-0-			-0-
08	265949	X	192497	-0-	-73452	-0-	192497	3			N	-0-			-0-
09	251430	X	152661	-0-	-98769	-0-	152661	3			N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	427080	X	356963	-0-	-70117	-0-	356963	3			N	-0-			-0-
05	441316	X	338946	-0-	-102370	-0-	338946	3			N	-0-			-0-
06	427080	X	297583	-0-	-129497	-0-	297583	3			N	-0-			-0-
07	441316	X	279548	-0-	-161768	-0-	279548	3			N	-0-			-0-
08	402628	X	255433	-0-	-147195	-0-	255433	3			N	-0-			-0-
09	356970	X	216221	-0-	-140749	-0-	216221	3			N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	524370	X	456439	-0-	-67931	-0-	456439	3			N	-0-			-0-
05	541849	X	442272	-0-	-99577	-0-	442272	3			N	-0-			-0-
06	524370	X	394870	-0-	-129500	-0-	394870	3			N	-0-			-0-
07	541849	X	373697	-0-	-168152	-0-	373697	3			N	-0-			-0-
08	502231	X	346329	-0-	-155902	-0-	346329	3			N	-0-			-0-
09	456450	X	313716	-0-	-142734	-0-	313716	3			N	-0-			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266417	X	266417	-0-	-0-	-0-	266417	3			N	-0-					-0-
06	475320	X	467348	-0-	-7972	-0-	1878	1	465470	3	N	-0-					-0-
07	501999	X	501999	-0-	-0-	-0-	1917	1	500082	3	N	-0-					-0-
08	491164	X	480040	-0-	-11124	-0-	1461	1	478579	3	N	-0-					-0-
09	475320	X	445631	-0-	-29689	-0-	445631	3			N	-0-					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283447	X	283447	-0-	-0-	-0-	283447	3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		462569	-0-	462569	462569	1859	1	460710	3	N	-0-					-0-
07	940188	X	477619	-0-	-462569	-0-	1824	1	475795	3	N	-0-					-0-
08	523652	X	458277	-0-	-65375	-0-	1395	1	456882	3	N	-0-					-0-
09	506760	X	376349	-0-	-130411	-0-	376349	3			N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	61	1	987	3	Y	33	360	0			103
							12	4	36	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	26	79	0			50
							17	4	29	9							
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	63	1	1046	3	Y	35	41	0			44
							18	4	39	9							
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	66	1	1022	3	Y	1	39	0			6
							17	4	1	9							
08	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	64	1	912	3	Y	17	6	0			17
							15	4	19	9							
09	0		911	-0-	911	911	51	1	840	3	Y	5	18	0			4
							14	4	6	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3478	-0-	-1292	-0-	197	1	3197	3	Y	41	104	0			61
							39	4	45	9							
05	4929	X	4259	-0-	-670	-0-	228	1	3906	3	Y	49	47	0			63
							71	4	54	9							
06	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	219	1	3611	3	Y	44	51	0			56
							77	4	48	9							
07	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	204	1	3158	3	Y	38	50	0			44
							64	4	42	9							
08	4247	X	3569	-0-	-678	-0-	226	1	3224	3	Y	50	43	0			51
							64	4	55	9							
09	0		3492	-0-	3492	3492	194	1	3200	3	Y	31	56	0			26
							64	4	34	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2715	-0-	-1346	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	5	33	0			11
							2	4	6	9							
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	3	8	0			6
							5	4	3	9							
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	13	5	0			14
							6	4	14	9							
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	Y	49	12	0			51
							7	4	54	9							
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	Y	43	50	0			44
							9	4	47	9							
09	0		402	-0-	402	402	20	1	334	3	Y	39	51	0			32
							5	4	43	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1025	3	Y	108	100	0			43
							119	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	103	1	740	3	Y	50	78	0			15
							55	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	93	1	955	3	Y	119	110	0			24
							131	9									
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	97	1	984	3	Y	93	82	0			35
							102	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	92	1	850	3	Y	89	103	0			21
							98	9									
09	0		813	-0-	813	813	81	1	684	3	Y	44	54	0			11
							48	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	151	1	1363	3	Y	104	116	0			41
							114	9									
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	41	0			-0-
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	235	1	2408	3	Y	215	172	0			43
							237	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	155	1	1567	3	Y	131	125	0			49
							144	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	154	1	1431	3	Y	126	146	0			29
							139	9									
09	0		1673	-0-	1673	1673	163	1	1377	3	Y	121	121	0			29
							133	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	2671	-0-	2671	2671	137	1	1961	3	Y	488					488
							36	4	537	9							
09		14B2 EXT	1548	-0-	1548	4219	74	1	1223	3	Y	208	522	0			174
							22	4	229	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
05	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	4955	-0-	-2299	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	0		-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 #: 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
04	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	87	1	1090	3	Y	79	93	0	4	1	83
							35	4	87	9							
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	98	1	1244	3	Y	90	74	0	2	1	97
							41	4	99	9							
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1344	3	Y	121	79	0	3	1	136
							44	4	133	9							
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	115	1	1369	3	Y	122	110	0	1	1	147
							48	4	134	9							
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	100	1	1152	3	Y	101	118	0	3	1	127
							40	4	111	9							
09	0		1506	-0-	1506	1506	116	1	1231	3	Y	107	102	0			132
							41	4	118	9							

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
04	2520	X	2444	-0-	-76	-0-	229	1	2062	3	Y	139	143	0			55
							153	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	326	1	2347	3	Y	188	186	0			57
							207	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2431	3	Y	177	199	0			35
							195	9									
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	241	1	2437	3	Y	162	136	0			61
							178	9									
08	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	243	1	2257	3	Y	161	184	0			38
							177	9									
09	0		2107	-0-	2107	2107	207	1	1746	3	Y	140	144	0			34
							154	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
04	1080	N	22	-0-	-1058	-0-	6	1	13	3	Y	3	38	0	2	1	4
							3	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	286	1	1436	3	Y	131	4	0			131
							40	4	144	9							
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	255	1	1239	3	Y	188	108	0	4	1	207
							34	4	207	9							
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	215	1	1069	3	Y	154	168	0	2	1	191
							32	4	169	9							
08	1891	N	929	-0-	-962	-0-	100	1	705	3	Y	94	153	0	4	1	128
							21	4	103	9							
09	0		1253	-0-	1253	1253	150	1	971	3	Y	95	103	0			120
							27	4	105	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
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	239	1	2155	3	Y	111	109	0			44
							122	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	300	1	2157	3	Y	118	126	0			36
							130	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	206	1	2115	3	Y	110	124	0			22
							121	9									
07	2604	N	2460	-0-	-144	-0-	211	1	2136	3	Y	103	86	0			39
							113	9									
08	2573	N	2077	-0-	-496	-0-	193	1	1792	3	Y	84	103	0			20
							92	9									
09	0		1610	-0-	1610	1610	166	1	1402	3	Y	38	49	0			9
							42	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3474	-0-	-1446	-0-	1040	1	2254	3	Y	98	89	0	4	1	102
							72	4	108	9							
05	5084	X	4201	-0-	-883	-0-	660	1	3312	3	Y	122	91	0	2	1	131
							95	4	134	9							
06	4920	X	3151	-0-	-1769	-0-	509	1	2470	3	Y	93	107	0	4	1	113
							70	4	102	9							
07	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	538	1	2677	3	Y	85	92	0	1	1	105
							82	4	94	9							
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	557	1	3923	3	Y	160	84	0	2	1	179
							121	4	176	9							
09	0		4487	-0-	4487	4487	562	1	3630	3	Y	173	145	0			207
							105	4	190	9							

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
04	4800	X	2963	-0-	-1837	-0-	850	1	1843	3	N	192	259	0	12	1	201
							59	4	211	9							
05	4960	X	2168	-0-	-2792	-0-	329	1	1647	3	N	126	179	0	4	1	144
							53	4	139	9							
06	4800	X	2388	-0-	-2412	-0-	368	1	1784	3	N	164	118	0	5	1	185
							56	4	180	9							
07	4154	X	4138	-0-	-16	-0-	628	1	3118	3	N	260	150	0	2	1	293
							106	4	286	9							
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	466	1	3275	3	N	366	235	0	6	1	418
							112	4	403	9							
09	0		4119	-0-	4119	4119	501	1	3233	3	N	255	337	0			336
							104	4	281	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 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
04	10920	X	9736	-0-	-1184	-0-	550	1	8940	3	Y	124	297	0			181
							110	4	136	9							
05	11284	X	10345	-0-	-939	-0-	558	1	9546	3	Y	61	140	0			102
							174	4	67	9							
06	10920	X	9105	-0-	-1815	-0-	500	1	8253	3	Y	159	83	0			178
							177	4	175	9							
07	10106	X	6756	-0-	-3350	-0-	395	1	6123	3	Y	103	159	0			122
							125	4	113	9							
08	10354	X	8317	-0-	-2037	-0-	525	1	7496	3	Y	133	119	0			136
							150	4	146	9							
09	0		12718	-0-	12718	12718	706	1	11633	3	Y	133	158	0			111
							233	4	146	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1318	1	2860	3	N	1495	240	0	11	1	1503
							91	4	1645	9							
05	5239	X	4931	-0-	-308	-0-	760	1	3807	3	N	221	1338	0	33	1	353
							121	4	243	9							
06	5070	X	4341	-0-	-729	-0-	680	1	3294	3	N	239	289	0	11	1	292
							104	4	263	9							
07	6107	X	4855	-0-	-1252	-0-	748	1	3715	3	N	242	237	0	3	1	294
							126	4	266	9							
08	6107	X	4962	-0-	-1145	-0-	566	1	3983	3	N	252	235	0	6	1	305
							136	4	277	9							
09	0		4523	-0-	4523	4523	538	1	3474	3	N	363	246	0			422
							112	4	399	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1390	-0-	-170	-0-	106	1	1040	3	Y	222	238	1			58
							244	9									
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	134	1	1124	3	Y	322	308	1			72
							354	9									
06	1650	X	1367	-0-	-283	-0-	118	1	1132	3	Y	106	131	1			47
							117	9									
07	1705	X	1210	-0-	-495	-0-	96	1	982	3	Y	120	127	1			40
							132	9									
08	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	155	1	1091	3	Y	248	226	1			62
							273	9									
09	0		1466	-0-	1466	1466	133	1	1043	3	Y	264	213	1			113
							290	9									

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
04	1020	N	691	-0-	-329	-0-	66	1	596	3	Y	26	38	0			10
							29	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	122	1	878	3	Y	50	45	0			15
							55	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1306	3	Y	122	113	0			24
							134	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	75	1	757	3	Y	69	67	0			26
							76	9									
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	133	1	1232	3	Y	93	97	0			22
							102	9									
09	0		1151	-0-	1151	1151	114	1	965	3	Y	65	71	0			16
							72	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	6123	-0-	-1647	-0-	185	1	5747	3	Y	174	95	1			95
							191	9									
05	7471	X	6306	-0-	-1165	-0-	238	1	5884	3	Y	166	142	1			119
							1	4	183	9							
06	7230	X	6466	-0-	-764	-0-	242	1	6097	3	Y	114	184	1			49
							2	4	125	9							
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	241	1	6396	3	Y	130	93	1			86
							32	4	143	9							
08	6665	X	6426	-0-	-239	-0-	216	1	6051	3	Y	105	138	1			53
							43	4	116	9							
09	0		6096	-0-	6096	6096	197	1	5709	3	Y	119	87	1			85
							59	4	131	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	4900	-0-	-2000	-0-	151	1	4691	3	Y	53	63	1			29
							58	9									
05	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	196	1	4843	3	Y	57	45	1			41
							1	4	63	9							
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	222	1	5575	3	Y	136	119	1			58
							1	4	150	9							
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	229	1	6084	3	Y	139	105	1			92
							30	4	153	9							
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	201	1	5630	3	Y	231	206	1			117
							40	4	254	9							
09	0		6153	-0-	6153	6153	198	1	5754	3	Y	129	153	1			93
							59	4	142	9							

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	5					5
							2	4	6	9							
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	9					9
							2	4	10	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0		89	-0-	89	89	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

04	7380	X	5507	-0-	-1873	-0-	376	1	4737	3	Y	221	205	0	10	1	228
							151	4	243	9							
05	7409	X	6865	-0-	-544	-0-	465	1	5937	3	Y	254	203	0	5	1	274
							184	4	279	9							
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	503	1	6222	3	Y	138	224	0	9	1	179
							190	4	152	9							
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	542	1	6440	3	Y	273	145	0	2	1	305
							213	4	300	9							
08	6851	X	6841	-0-	-10	-0-	504	1	5819	3	Y	295	244	0	6	1	350
							193	4	325	9							
09	0		7036	-0-	7036	7036	561	1	5977	3	Y	283	282	0			351
							187	4	311	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	5206	-0-	-1994	-0-	357	1	4496	3	Y	191	230	0	11	1	199
							143	4	210	9							
05	7161	X	6534	-0-	-627	-0-	446	1	5688	3	Y	203	177	0	4	1	221
							177	4	223	9							
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	514	1	6360	3	Y	238	181	0	7	1	271
							195	4	262	9							
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	539	1	6404	3	Y	232	220	0	3	1	280
							212	4	255	9							
08	6820	X	6352	-0-	-468	-0-	474	1	5466	3	Y	209	224	0	6	1	259
							182	4	230	9							
09	0		6708	-0-	6708	6708	540	1	5748	3	Y	218	209	0			268
							180	4	240	9							

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
04	7650	X	6473	-0-	-1177	-0-	366	1	5947	3	Y	79	379	0			152
							73	4	87	9							
05	7905	X	6661	-0-	-1244	-0-	357	1	6100	3	Y	88	117	0			123
							107	4	97	9							
06	6780	X	6432	-0-	-348	-0-	355	1	5864	3	Y	84	100	0			107
							121	4	92	9							
07	7006	X	6410	-0-	-596	-0-	376	1	5828	3	Y	84	96	0			95
							114	4	92	9							
08	7006	X	6150	-0-	-856	-0-	372	1	5309	3	Y	333	92	0			336
							103	4	366	9							
09	0		5878	-0-	5878	5878	327	1	5381	3	Y	61	346	0			51
							103	4	67	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
04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	204	1	3322	3	Y	78	217	0			120
							41	4	86	9							
05	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	208	1	3562	3	Y	88	93	0			115
							64	4	97	9							
06	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	208	1	3430	3	Y	89	94	0			110
							72	4	98	9							
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	223	1	3456	3	Y	86	98	0			98
							69	4	95	9							
08	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	217	1	3097	3	Y	71	96	0			73
							61	4	78	9							
09	0		3022	-0-	3022	3022	166	1	2735	3	Y	61	83	0			51
							54	4	67	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 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
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	18					18
							2	4	20	9							
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	6	14	0			10
							2	4	7	9							
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-	8	0			2
							3	4									
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	0		229	-0-	229	229	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	46	1	743	3	Y	58	183	0			94
							9	4	64	9							
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	46	1	782	3	Y	72	73	0			93
							12	4	79	9							
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	43	1	704	3	Y	65	75	0			83
							13	4	72	9							
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	46	1	715	3	Y	62	74	0			71
							12	4	68	9							
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	Y	228	69	0			230
							11	4	251	9							
09	0		811	-0-	811	811	42	1	699	3	Y	53	239	0			44
							12	4	58	9							

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
04	6870	X	5823	-0-	-1047	-0-	394	1	4963	3	Y	280	330	0	16	1	292
							158	4	308	9							
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	552	1	7048	3	Y	358	260	0	7	1	383
							219	4	394	9							
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	593	1	7340	3	Y	414	313	0	12	1	472
							225	4	455	9							
07	8339	X	3593	-0-	-4746	-0-	259	1	3083	3	Y	135	383	0	5	1	219
							102	4	149	9							
08	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	651	1	7512	3	Y	429	176	0	5	1	467
							249	4	472	9							
09	0		8588	-0-	8588	8588	684	1	7288	3	Y	353	376	0			444
							228	4	388	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	141	1	1273	3	Y	123	125	0			48
							135	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	183	1	1320	3	Y	139	145	0			42
							153	9									
06	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	116	1	1186	3	Y	139	153	0			28
							153	9									
07	1612	N	1045	-0-	-567	-0-	81	1	820	3	Y	131	110	0			49
							144	9									
08	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	136	1	1263	3	Y	147	162	0			34
							162	9									
09	0		1604	-0-	1604	1604	156	1	1313	3	Y	123	127	0			30
							135	9									

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
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	272	1	2450	3	Y	120	114	0			47
							132	9									
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	214	1	1541	3	Y	83	105	0			25
							91	9									
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	212	1	2181	3	Y	140	137	0			28
							154	9									
07	2945	X	1679	-0-	-1266	-0-	144	1	1457	3	Y	71	72	0			27
							78	9									
08	2945	X	1893	-0-	-1052	-0-	176	1	1628	3	Y	81	89	0			19
							89	9									
09	0		1709	-0-	1709	1709	174	1	1467	3	Y	62	66	0			15
							68	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
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	138	1	1245	3	Y	96	92	0			38
							106	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	174	1	1249	3	Y	111	115	0			34
							122	9									
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	115	1	1183	3	Y	89	105	0			18
							98	9									
07	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	126	1	1280	3	Y	83	70	0			31
							91	9									
08	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	138	1	1277	3	Y	84	95	0			20
							92	9									
09	0		1471	-0-	1471	1471	147	1	1239	3	Y	77	78	0			19
							85	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
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	124	1	1118	3	Y	105	102	0			41
							116	9									
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	155	1	1113	3	Y	109	117	0			33
							120	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	107	1	1099	3	Y	111	122	0			22
							122	9									
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	111	1	1123	3	Y	112	92	0			42
							123	9									
08	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	116	1	1077	3	Y	111	127	0			26
							122	9									
09	0		1339	-0-	1339	1339	130	1	1097	3	Y	102	103	0			25
							112	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	842	3	Y	137	198	0			175
							10	4	151	9							
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	Y	80	136	0			119
							11	4	88	9							
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	711	3	Y	-0-	97	0			22
							8	4									
07	1085	N	810	-0-	-275	-0-	46	1	716	3	Y	33	20	0			35
							12	4	36	9							
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	52	1	743	3	Y	36	34	0			37
							12	4	40	9							
09	0		769	-0-	769	769	44	1	718	3	Y	-0-	37	0			-0-
							7	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	12	1	201	3	Y	53	230	0			98
							2	4	58	9							
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1273	3	Y	97	76	0			119
							18	4	107	9							
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	132	1	2173	3	Y	153	97	0			175
							35	4	168	9							
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	144	1	2237	3	Y	47	156	0			66
							34	4	52	9							
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1778	3	Y	44	64	0			46
							27	4	48	9							
09	0		1920	-0-	1920	1920	82	1	1344	3	Y	431	117	0			360
							20	4	474	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	141	-0-	-249	-0-	4	1	62	3	Y	67	454	0			155
							1	4	74	9							
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	194	120	0			229
							5	4	213	9							
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	16	1	257	3	Y	165	187	0			207
							5	4	182	9							
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	170	185	0			192
							5	4	187	9							
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	18	1	254	3	Y	91	187	0			96
							4	4	100	9							
09	0		200	-0-	200	200	8	1	139	3	Y	46	104	0			38
							2	4	51	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	190	1	1710	3	Y	32	25	0			13
							35	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	196	1	1410	3	Y	22	28	0			7
							24	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	197	1	2026	3	Y	46	44	0			9
							51	9									
07	2015	N	1375	-0-	-640	-0-	121	1	1222	3	Y	29	27	0			11
							32	9									
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	149	1	1383	3	Y	28	32	0			7
							31	9									
09	0		2017	-0-	2017	2017	208	1	1759	3	Y	45	41	0			11
							50	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	142	50	0	2	1	144
							15	4	156	9							
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	Y	112	128	0	3	1	125
							14	4	123	9							
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	Y	98	102	0	4	1	117
							16	4	108	9							
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	37	1	438	3	Y	81	95	0	1	1	102
							15	4	89	9							
08	620	N	26	-0-	-594	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	82	0	2	1	18
							1	4									
09	0		1510	-0-	1510	1510	106	1	1128	3	Y	218	15	0			221
							36	4	240	9							

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
04	2550	N	1557	-0-	-993	-0-	87	1	1420	3	Y	29	392	0			105
							18	4	32	9							
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	3	Y	187	81	0			211
							31	4	206	9							
06	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	101	1	1671	3	Y	203	172	0			242
							32	4	223	9							
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	1919	3	Y	255	216	0			281
							35	4	281	9							
08	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	118	1	1692	3	Y	174	274	0			181
							30	4	191	9							
09	0		1830	-0-	1830	1830	94	1	1552	3	Y	143	204	0			120
							27	4	157	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	275	1	2475	3	Y	361	356	0			142
							397	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	338	1	2432	3	Y	412	429	0			125
							453	9									
06	3090	X	3045	-0-	-45	-0-	233	1	2394	3	Y	380	429	0			76
							418	9									
07	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	248	1	2508	3	Y	366	304	0			138
							403	9									
08	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	258	1	2393	3	Y	513	531	0			120
							564	9									
09	0		3122	-0-	3122	3122	290	1	2450	3	Y	347	383	0			84
							382	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	79	1	776	3	Y	196	199	1			52
							216	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	845	3	Y	184	195	1			41
							202	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	99	1	865	3	Y	61	75	1			27
							67	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	86	1	798	3	Y	123	109	1			41
							135	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	133	1	889	3	Y	110	124	1			27
							121	9									
09	0		1036	-0-	1036	1036	121	1	781	3	Y	122	97	1			52
							134	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	3	Y	193	148	0			76
							212	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	176	1	1268	3	Y	96	143	0			29
							106	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	127	1	1303	3	Y	95	105	0			19
							105	9									
07	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	129	1	1306	3	Y	88	74	0			33
							97	9									
08	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	125	1	1159	3	Y	73	89	0			17
							80	9									
09	0		1478	-0-	1478	1478	148	1	1252	3	Y	71	71	0			17
							78	9									

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
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	781	3	Y	169	190	1			45
							186	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	124	1	975	3	Y	255	243	1			57
							281	9									
06	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	111	1	1027	3	Y	94	110	1			41
							103	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	105	1	997	3	Y	152	143	1			50
							167	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	157	1	1070	3	Y	181	186	1			45
							199	9									
09	0		1317	-0-	1317	1317	139	1	976	3	Y	184	150	1			79
							202	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
04	3420	X	1273	-0-	-2147	-0-	64	1	1042	3	Y	140	349	0			207
							13	4	154	9							
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	177	1	3021	3	Y	549	160	0			596
							45	4	604	9							
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	148	1	2452	3	Y	425	486	0			535
							42	4	468	9							
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	151	1	2347	3	Y	407	477	0			465
							38	4	448	9							
08	3751	X	2711	-0-	-1040	-0-	151	1	2161	3	Y	331	453	0			343
							35	4	364	9							
09	0		2748	-0-	2748	2748	134	1	2204	3	Y	341	399	0			285
							35	4	375	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
04	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	207	1	1865	3	Y	43	37	0			17
							47	9									
05	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	254	1	1831	3	Y	56	56	0			17
							62	9									
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	169	1	1732	3	Y	49	56	0			10
							54	9									
07	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	180	1	1825	3	Y	50	41	0			19
							55	9									
08	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	160	1	1485	3	Y	43	52	0			10
							47	9									
09	0		2530	-0-	2530	2530	261	1	2206	3	Y	57	53	0			14
							63	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	125 146	1 9	1233	3	N	133	138	1			35
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	133 227	1 9	1738	3	N	206	195	1			46
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113 85	1 9	1212	3	N	77	89	1			34
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	113 275	1 9	1459	3	N	250	201	1			83
08	2108	N	1439	-0-	-669	-0-	138 237	1 9	1064	3	N	215	244	1			54
09	0		1443	-0-	1443	1443	136 216	1 9	1091	3	N	196	166	1			84

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	114 23	1 4	1861 191	3 9	Y	174	502	0			270
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	113 29	1 4	1926 251	3 9	Y	228	209	0			289
06	2340	N	1953	-0-	-387	-0-	97 28	1 4	1605 223	3 9	Y	203	235	0			257
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	120 31	1 4	1865 266	3 9	Y	242	229	0			270
08	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	126 30	1 4	1802 223	3 9	Y	203	263	0			210
09	0		2002	-0-	2002	2002	100 27	1 4	1649 226	3 9	Y	205	244	0			171

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90 166	1 9	889	3	Y	151	171	1			40
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139 196	1 9	844	3	Y	178	178	1			40
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	103 590	1 9	824	3	Y	536	340	1			236
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	92 187	1 9	847	3	Y	170	350	1			56
08	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	132 142	1 9	839	3	Y	129	153	1			32
09	0		1073	-0-	1073	1073	119 168	1 9	786	3	Y	153	120	1			65

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	460 114	1 9	4140	3	Y	104	116	0			41
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	594 171	1 9	4278	3	Y	155	149	0			47
06	4860	X	4653	-0-	-207	-0-	400 150	1 9	4103	3	Y	136	156	0			27
07	4991	X	4666	-0-	-325	-0-	407 141	1 9	4118	3	Y	128	107	0			48
08	5053	X	4574	-0-	-479	-0-	431 145	1 9	3998	3	Y	132	149	0			31
09	0		4556	-0-	4556	4556	469 128	1 9	3959	3	Y	116	119	0			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	138	1	1243	3	Y	127	130	0			50
							140	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	146	1	1047	3	Y	115	130	0			35
							127	9									
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	127	1	1303	3	Y	140	147	0			28
							154	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	137	1	1389	3	Y	132	110	0			50
							145	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	123	1	1141	3	Y	90	119	0			21
							99	9									
09	0		25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-	21	0			-0-

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
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	513	1	6460	3	Y	265	255	0	12	1	274
							206	4	292	9							
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	437	1	5575	3	Y	222	244	0	6	1	246
							177	4	244	9							
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	407	1	5039	3	Y	202	201	0	8	1	239
							157	4	222	9							
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	330	1	3929	3	Y	209	194	0	2	1	252
							132	4	230	9							
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	360	1	4152	3	Y	210	202	0	5	1	255
							141	4	231	9							
09	0		6161	-0-	6161	6161	498	1	5305	3	Y	172	205	0			222
							169	4	189	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 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
04	3180	X	840	-0-	-2340	-0-	70	1	630	3	N	127	83	0			50
							140	9									
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	352	1	2532	3	N	490	391	0			149
							539	9									
06	3060	X	1912	-0-	-1148	-0-	143	1	1471	3	N	271	366	0			54
							298	9									
07	3162	X	2177	-0-	-985	-0-	168	1	1698	3	N	283	231	0			106
							311	9									
08	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	206	1	1911	3	N	389	404	0			91
							428	9									
09	0		2281	-0-	2281	2281	207	1	1744	3	N	300	318	0			73
							330	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	178	1	2897	3	Y	622	492	0			717
							36	4	684	9							
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	191	1	3267	3	Y	108	554	0			271
							50	4	119	9							
06	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	186	1	3071	3	Y	81	220	0			132
							54	4	89	9							
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	232	1	3592	3	Y	180	117	0			195
							60	4	198	9							
08	3937	X	2246	-0-	-1691	-0-	139	1	1988	3	Y	78	190	0			83
							33	4	86	9							
09	0		3422	-0-	3422	3422	185	1	3048	3	Y	126	104	0			105
							50	4	139	9							

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
04	6540	X	2026	-0-	-4514	-0-	61	1	1882	3	Y	75	99	1			41
							83	9									
05	6758	X	3320	-0-	-3438	-0-	125	1	3085	3	Y	99	69	1			71
							1	4	109	9							
06	8070	X	7920	-0-	-150	-0-	295	1	7423	3	Y	182	175	1			78
							2	4	200	9							
07	8339	X	7692	-0-	-647	-0-	272	1	7207	3	Y	161	133	1			106
							36	4	177	9							
08	8339	X	4562	-0-	-3777	-0-	154	1	4300	3	Y	70	141	1			35
							31	4	77	9							
09	0		8572	-0-	8572	8572	276	1	8007	3	Y	188	88	1			135
							82	4	207	9							

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 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
04	1890	N	1741	-0-	-149	-0-	157	1	1410	3	Y	158	167	0			62
							174	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	139	1	1002	3	Y	142	161	0			43
							156	9									
06	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	121	1	1240	3	Y	141	156	0			28
							155	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	143	1	1451	3	Y	190	147	0			71
							209	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	3	Y	162	195	0			38
							178	9									
09	0		50	-0-	50	50	5	1	43	3	Y	2	39	0			1
							2	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 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
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	222	1	2003	3	Y	128	124	0			50
							141	9									
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	258	1	1859	3	Y	136	145	0			41
							150	9									
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	186	1	1910	3	Y	128	144	0			25
							141	9									
07	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	196	1	1982	3	Y	128	105	0			48
							141	9									
08	2449	X	2014	-0-	-435	-0-	184	1	1702	3	Y	116	137	0			27
							128	9									
09	0		1149	-0-	1149	1149	118	1	996	3	Y	32	51	0			8
							35	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6147	-0-	-543	-0-	186	1	5774	3	Y	170	121	1			93
							187	9									
05	5797	X	4773	-0-	-1024	-0-	181	1	4491	3	Y	91	119	1			65
							1	4	100	9							
06	5610	X	1628	-0-	-3982	-0-	61	1	1539	3	Y	25	79	1			11
							28	9									
07	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	238	1	6325	3	Y	79	38	1			52
							31	4	87	9							
08	6355	X	6324	-0-	-31	-0-	215	1	6015	3	Y	46	75	1			23
							43	4	51	9							
09	0		6029	-0-	6029	6029	196	1	5691	3	Y	76	44	1			55
							58	4	84	9							

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
04	3420	X	2186	-0-	-1234	-0-	213	1	1914	3	Y	54	66	0			21
							59	9									
05	3534	X	1267	-0-	-2267	-0-	154	1	1110	3	Y	3	23	0			1
							3	9									
06	3720	X	769	-0-	-2951	-0-	68	1	698	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	3844	X	2084	-0-	-1760	-0-	185	1	1874	3	Y	23	15	0			9
							25	9									
08	3844	X	1989	-0-	-1855	-0-	191	1	1772	3	Y	24	27	0			6
							26	9									
09	0		4058	-0-	4058	4058	429	1	3619	3	Y	9	13	0			2
							10	9									

FARRELL-MORENO 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
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	260	1	2338	3	Y	392	396	0			154
							431	9									
05	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	302	1	2176	3	Y	393	428	0			119
							432	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	241	1	2478	3	Y	392	433	0			78
							431	9									
07	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	236	1	2389	3	Y	370	309	0			139
							407	9									
08	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	227	1	2105	3	Y	387	436	0			90
							426	9									
09	0		2942	-0-	2942	2942	262	1	2211	3	Y	426	413	0			103
							469	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
04	7410	X	25	-0-	-7385	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	301	0			58
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	432	1	7381	3	Y	199	45	0			212
							127	4	219	9							
06	7260	X	6736	-0-	-524	-0-	366	1	6053	3	Y	177	173	0			216
							122	4	195	9							
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	382	1	5927	3	Y	178	192	0			202
							113	4	196	9							
08	8153	X	6546	-0-	-1607	-0-	410	1	5850	3	Y	160	197	0			165
							110	4	176	9							
09	7890	X	5781	-0-	-2109	-0-	317	1	5220	3	Y	133	187	0			111
							98	4	146	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	228 364	1 9	2052	3	Y	331	299	0			130
05	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	229 287	1 9	1645	3	Y	261	312	0			79
06	2610	X	2208	-0-	-402	-0-	165 347	1 9	1696	3	Y	315	331	0			63
07	2728	X	2102	-0-	-626	-0-	171 195	1 9	1736	3	Y	177	173	0			67
08	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	194 343	1 9	1797	3	Y	312	306	0			73
09	0		1967	-0-	1967	1967	175 319	1 9	1473	3	Y	290	293	0			70

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	148 318	1 9	1335	3	N	289	277	0			114
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	184 314	1 9	1326	3	N	285	312	0			87
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	133 305	1 9	1369	3	N	277	309	0			55
07	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	133 245	1 9	1349	3	N	223	194	0			84
08	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	50 79	1 9	465	3	N	72	139	0			17
09	0		2157	-0-	2157	2157	199 277	1 9	1681	3	N	252	208	0			61

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3162	-0-	-1038	-0-	213 86	1 4	2687 176	3 9	N	160	181	0	9	1	166
05	4340	X	4019	-0-	-321	-0-	270 108	1 4	3447 194	3 9	N	176	148	0	4	1	190
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	298 114	1 4	3688 216	3 9	N	196	155	0	6	1	225
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	321 127	1 4	3817 218	3 9	N	198	183	0	2	1	238
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	379 146	1 4	4370 240	3 9	N	218	191	0	5	1	260
09	0		4742	-0-	4742	4742	378 127	1 4	4029 208	3 9	N	189	210	0			239

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	381	1	4800	3	N	216	283	0	13	1	227
							153	4	238	9							
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	456	1	5823	3	N	306	202	0	5	1	326
							194	4	337	9							
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	392	1	4855	3	N	234	267	0	10	1	283
							159	4	257	9							
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	514	1	6108	3	N	305	229	0	3	1	356
							216	4	336	9							
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	474	1	5471	3	N	301	285	0	7	1	365
							194	4	331	9							
09	0		5954	-0-	5954	5954	474	1	5054	3	N	234	294	0			305
							169	4	257	9							

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
04	6780	X	5392	-0-	-1388	-0-	369	1	4642	3	Y	212	215	0	10	1	220
							148	4	233	9							
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	484	1	6181	3	Y	258	196	0	5	1	277
							197	4	284	9							
06	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	475	1	5883	3	Y	242	227	0	9	1	283
							184	4	266	9							
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	549	1	6528	3	Y	261	229	0	3	1	312
							221	4	287	9							
08	7161	X	6647	-0-	-514	-0-	493	1	5684	3	Y	252	250	0	6	1	308
							193	4	277	9							
09	0		6934	-0-	6934	6934	555	1	5907	3	Y	257	248	0			317
							189	4	283	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
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	255	1	2294	3	Y	257	255	0			101
							283	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	322	1	2318	3	Y	298	309	0			90
							328	9									
06	2820	X	2736	-0-	-84	-0-	216	1	2222	3	Y	271	307	0			54
							298	9									
07	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	226	1	2293	3	Y	249	209	0			94
							274	9									
08	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	227	1	2102	3	Y	239	277	0			56
							263	9									
09	0		2670	-0-	2670	2670	259	1	2187	3	Y	204	211	0			49
							224	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
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	68	1	617	3	Y	291	238	0			114
							320	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	70	1	506	3	Y	239	281	0			72
							263	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	858	3	Y	238	263	0			47
							262	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	764	3	Y	224	187	0			84
							246	9									
08	837	N	419	-0-	-418	-0-	26	1	243	3	Y	136	188	0			32
							150	9									
09	0		1845	-0-	1845	1845	101	1	849	3	Y	814	649	0			197
							895	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 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
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	3	Y	721	26	0			726
							13	4	793	9							
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	99	1	1688	3	Y	171	561	0			336
							28	4	188	9							
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	98	1	1621	3	Y	186	274	0			248
							32	4	205	9							
07	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	101	1	1573	3	Y	182	221	0			209
							29	4	200	9							
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	115	1	1639	3	Y	167	204	0			172
							30	4	184	9							
09	0		1921	-0-	1921	1921	98	1	1618	3	Y	160	198	0			134
							29	4	176	9							

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
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	112	1	1008	3	Y	144	146	0			57
							158	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	152	1	1095	3	Y	178	181	0			54
							196	9									
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	101	1	1038	3	Y	155	178	0			31
							171	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1077	3	Y	149	124	0			56
							164	9									
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	121	1	1121	3	Y	162	180	0			38
							178	9									
09	0		1271	-0-	1271	1271	120	1	1015	3	Y	124	132	0			30
							136	9									

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
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	213	1	1917	3	Y	225	222	0			88
							248	9									
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	259	1	1864	3	Y	250	262	0			76
							275	9									
06	2220	X	2151	-0-	-69	-0-	170	1	1740	3	Y	219	251	0			44
							241	9									
07	2449	X	2186	-0-	-263	-0-	175	1	1772	3	Y	217	179	0			82
							239	9									
08	2449	X	1826	-0-	-623	-0-	159	1	1473	3	Y	176	217	0			41
							194	9									
09	0		2000	-0-	2000	2000	191	1	1610	3	Y	181	178	0			44
							199	9									

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
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	102	1	920	3	Y	27	28	0			11
							30	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	130	1	936	3	Y	32	33	0			10
							35	9									
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	79	1	806	3	Y	10	18	0			2
							11	9									
07	1085	N	904	-0-	-181	-0-	79	1	802	3	Y	21	15	0			8
							23	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	141	1	1311	3	Y	30	31	0			7
							33	9									
09	0		1032	-0-	1032	1032	107	1	905	3	Y	18	21	0			4
							20	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	333	1	2998	3	Y	125	122	0			49
							138	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	407	1	2927	3	Y	133	142	0			40
							146	9									
06	3390	X	2088	-0-	-1302	-0-	180	1	1845	3	Y	57	86	0			11
							63	9									
07	3596	X	3177	-0-	-419	-0-	277	1	2806	3	Y	85	64	0			32
							94	9									
08	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	272	1	2518	3	Y	98	107	0			23
							108	9									
09	0		2994	-0-	2994	2994	304	1	2569	3	Y	110	106	0			27
							121	9									

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
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	285	1	2571	3	Y	139	126	0			55
							153	9									
05	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	337	1	2427	3	Y	129	145	0			39
							142	9									
06	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	223	1	2284	3	Y	106	124	0			21
							117	9									
07	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	238	1	2410	3	Y	106	87	0			40
							117	9									
08	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	247	1	2290	3	Y	98	115	0			23
							108	9									
09	0		2659	-0-	2659	2659	271	1	2283	3	Y	95	95	0			23
							105	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3328	-0-	-932	-0-	188	1	3057	3	Y	41	167	0			73
							38	4	45	9							
05	4402	X	2709	-0-	-1693	-0-	145	1	2480	3	Y	36	57	0			52
							44	4	40	9							
06	4950	X	2288	-0-	-2662	-0-	126	1	2083	3	Y	33	42	0			43
							43	4	36	9							
07	5115	X	2488	-0-	-2627	-0-	146	1	2260	3	Y	34	38	0			39
							45	4	37	9							
08	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	252	1	3594	3	Y	59	38	0			60
							70	4	65	9							
09	0		8287	-0-	8287	8287	459	1	7568	3	Y	103	77	0			86
							147	4	113	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 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
04	9000	X	6243	-0-	-2757	-0-	350	1	5688	3	N	123	324	0			186
							70	4	135	9							
05	9300	X	6354	-0-	-2946	-0-	340	1	5811	3	N	92	144	0			134
							102	4	101	9							
06	8100	X	6893	-0-	-1207	-0-	379	1	6269	3	N	106	109	0			131
							128	4	117	9							
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	409	1	6347	3	N	101	116	0			116
							124	4	111	9							
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	428	1	6118	3	N	95	113	0			98
							118	4	105	9							
09	0		7176	-0-	7176	7176	397	1	6549	3	N	95	113	0			80
							125	4	105	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3296	-0-	-1384	-0-	172	1	2801	3	N	262	153	0			292
							35	4	288	9							
05	4712	X	2649	-0-	-2063	-0-	133	1	2267	3	N	193	226	0			259
							37	4	212	9							
06	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	356	1	5878	3	N	592	211	0			640
							110	4	651	9							
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	293	1	4544	3	N	451	570	0			521
							81	4	496	9							
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	273	1	3899	3	N	364	508	0			377
							69	4	400	9							
09	0		4476	-0-	4476	4476	231	1	3804	3	N	341	433	0			285
							66	4	375	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

04	4620	X	3939	-0-	-681	-0-	200	1	3256	3	Y	403	986	0			593
							40	4	443	9							
05	4774	X	4378	-0-	-396	-0-	204	1	3492	3	Y	571	458	0			706
							54	4	628	9							
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	200	1	3308	3	Y	584	575	0			715
							59	4	642	9							
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	507	1	7873	3	Y	566	638	0			643
							134	4	623	9							
08	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	804	1	11485	3	Y	511	626	0			528
							194	4	562	9							
09	0		12999	-0-	12999	12999	702	1	11561	3	Y	494	610	0			412
							193	4	543	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	305	1	4955	3	Y	419	1176	0			645
							61	4	461	9							
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	253	1	4334	3	Y	349	498	0			496
							78	4	384	9							
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	281	1	4646	3	Y	428	404	0			520
							98	4	471	9							
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	282	1	4380	3	Y	412	464	0			468
							88	4	453	9							
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	292	1	4173	3	Y	367	456	0			379
							83	4	404	9							
09	0		4739	-0-	4739	4739	245	1	4029	3	Y	350	437	0			292
							80	4	385	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2465	-0-		-1315	-0-	119	1	1935	3	Y	352	515	0			452
								24	4	387	9							
05	3844	X	3046	-0-		-798	-0-	149	1	2541	3	Y	287	349	0			390
								40	4	316	9							
06	2865	X	2865	-0-		-0-	-0-	143	1	2361	3	Y	289	318	0			361
								43	4	318	9							
07	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	153	1	2374	3	Y	298	322	0			337
								41	4	328	9							
08	3038	X	2859	-0-		-179	-0-	165	1	2360	3	Y	266	328	0			275
								41	4	293	9							
09	0		2716	-0-		2716	2716	137	1	2260	3	Y	255	317	0			213
								38	4	281	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	180	1	2925	3	Y	337	977	0			525
								36	4	371	9							
05	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-	194	1	3321	3	Y	441	406	0			560
								52	4	485	9							
06	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	190	1	3135	3	Y	458	456	0			562
								56	4	504	9							
07	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	193	1	2990	3	Y	446	501	0			507
								51	4	491	9							
08	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-	178	1	2550	3	Y	342	494	0			355
								43	4	376	9							
09	0		3759	-0-		3759	3759	188	1	3106	3	Y	375	417	0			313
								52	4	413	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-		-12	-0-	5	1	63	3	Y	7	15	0	1	1	7
								2	4	8	9							
05	41	N	41	-0-		-0-	-0-	2	1	26	3	Y	11	6	0			12
								1	4	12	9							
06	180	N	92	-0-		-88	-0-	6	1	73	3	Y	10	10	0			12
								2	4	11	9							
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	10	0			2
08	101	N	101	-0-		-0-	-0-	5	1	62	3	Y	29	2	0			29
								2	4	32	9							
09	0		140	-0-		140	140	10	1	108	3	Y	17	23	0			23
								3	4	19	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	714	1	8993	3	Y	385	509	0	24	1	403
							287	4	424	9							
05	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	825	1	10521	3	Y	409	359	0	9	1	444
							334	4	450	9							
06	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	852	1	10544	3	Y	423	364	0	14	1	489
							331	4	465	9							
07	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	1028	1	12218	3	Y	570	397	0	5	1	657
							413	4	627	9							
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	432	1	4983	3	Y	294	526	0	14	1	411
							169	4	323	9							
09	0		7583	-0-	7583	7583	605	1	6442	3	Y	300	331	0			380
							206	4	330	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	18					18
							1	4	20	9							
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	17	15	0	1	1	19
							1	4	19	9							
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	7	16	0			10
							1	4	8	9							
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	15	3	Y	3	8	0			5
							1	4	3	9							
09	0		35	-0-	35	35	2	1	24	3	Y	7	4	0			8
							1	4	8	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
04	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	187	1	3044	3	Y	277	689	0			410
							38	4	305	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	198	1	3383	3	Y	438	317	0			531
							51	4	482	9							
06	4050	X	3471	-0-	-579	-0-	168	1	2772	3	Y	439	432	0			538
							48	4	483	9							
07	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	192	1	2972	3	Y	462	480	0			520
							49	4	508	9							
08	4123	X	3246	-0-	-877	-0-	187	1	2665	3	Y	319	507	0			332
							43	4	351	9							
09	0		3845	-0-	3845	3845	190	1	3134	3	Y	428	402	0			358
							50	4	471	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4727	-0-	-193	-0-	249	1	4052	3	Y	342	568	0			451
							50	4	376	9							
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	180	1	3081	3	Y	404	349	0			506
							47	4	444	9							
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	199	1	3288	3	Y	432	412	0			526
							57	4	475	9							
07	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	235	1	3649	3	Y	526	468	0			584
							60	4	579	9							
08	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	241	1	3450	3	Y	435	569	0			450
							56	4	479	9							
09	0		5712	-0-	5712	5712	281	1	4631	3	Y	659	558	0			551
							75	4	725	9							

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	325	0			63
05	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	120	1	2059	3	Y	197	48	0			212
							32	4	217	9							
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	173	0			39
07	2387	X	1195	-0-	-1192	-0-	64	1	991	3	Y	112	35	0			116
							17	4	123	9							
08	2418	X	502	-0-	-1916	-0-	29	1	415	3	Y	46	113	0			49
							7	4	51	9							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		13612	-0-	13612	13612	769	1	12498	3	Y	174	374	0			246
							154	4	191	9							
05	26328	X	12716	-0-	-13612	-0-	680	1	11624	3	Y	184	190	0			240
							210	4	202	9							
06	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	715	1	11808	3	Y	184	195	0			229
							251	4	202	9							
07	14136	X	11925	-0-	-2211	-0-	695	1	10777	3	Y	214	205	0			238
							218	4	235	9							
08	14136	X	4990	-0-	-9146	-0-	315	1	4494	3	Y	84	231	0			91
							89	4	92	9							
09	0		10252	-0-	10252	10252	538	1	8871	3	Y	606	191	0			506
							176	4	667	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		9627	-0-	9627	9627	512	1	8328	3	Y	622	1587	0			927
							103	4	684	9							
05	18641	X	9014	-0-	-9627	-0-	458	1	7832	3	Y	544	716	0			755
							126	4	598	9							
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	422	1	6970	3	Y	442	615	0			582
							130	4	486	9							
07	7471	X	7376	-0-	-95	-0-	412	1	6389	3	Y	420	519	0			483
							113	4	462	9							
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	455	1	6499	3	Y	545	471	0			557
							114	4	600	9							
09	0		7768	-0-	7768	7768	400	1	6593	3	Y	601	656	0			502
							114	4	661	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8515	-0-	8515	8515	457	1	7419	3	Y	497	1353	0			758
							92	4	547	9							
05	16737	X	8222	-0-	-8515	-0-	416	1	7118	3	Y	517	586	0			689
							119	4	569	9							
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	386	1	6376	3	Y	365	561	0			493
							125	4	402	9							
07	10168	X	7878	-0-	-2290	-0-	442	1	6860	3	Y	408	439	0			462
							127	4	449	9							
08	9982	X	7761	-0-	-2221	-0-	473	1	6761	3	Y	366	450	0			378
							124	4	403	9							
09	0		7539	-0-	7539	7539	402	1	6631	3	Y	350	436	0			292
							121	4	385	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8018	-0-	8018	8018	431	1	6998	3	Y	457	1156	0			680
							86	4	503	9							
05	16169	X	8151	-0-	-8018	-0-	403	1	6892	3	Y	675	525	0			830
							113	4	743	9							
06	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	436	1	7197	3	Y	783	676	0			937
							137	4	861	9							
07	8494	X	7911	-0-	-583	-0-	426	1	6613	3	Y	684	835	0			786
							120	4	752	9							
08	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	452	1	6451	3	Y	629	766	0			649
							115	4	692	9							
09	0		7018	-0-	7018	7018	363	1	5977	3	Y	520	735	0			434
							106	4	572	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 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		15555	-0-	15555	15555	879	1	14278	3	Y	202	541	0			306
							176	4	222	9							
05	31656	X	16101	-0-	-15555	-0-	862	1	14735	3	Y	221	237	0			290
							261	4	243	9							
06	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	836	1	13811	3	Y	214	237	0			267
							287	4	235	9							
07	15624	X	12682	-0-	-2942	-0-	743	1	11525	3	Y	169	238	0			198
							228	4	186	9							
08	15624	X	11616	-0-	-4008	-0-	736	1	10520	3	Y	141	193	0			146
							205	4	155	9							
09	0		11660	-0-	11660	11660	646	1	10644	3	Y	148	170	0			124
							207	4	163	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

04	DLQ G-10		13671	-0-	13671	13671	934	1	11757	3	Y	550	518	0	24	1	569
							375	4	605	9							
05	27966	X	14295	-0-	-13671	-0-	970	1	12380	3	Y	503	507	0	13	1	552
							392	4	553	9							
06	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	997	1	12341	3	Y	519	452	0	17	1	602
							385	4	571	9							
07	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	1072	1	12743	3	Y	503	488	0	6	1	611
							429	4	553	9							
08	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	1012	1	11677	3	Y	501	489	0	13	1	610
							395	4	551	9							
09	0		13635	-0-	13635	13635	1093	1	11643	3	Y	480	492	0			598
							371	4	528	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

04	DLQ G-10		8388	-0-	8388	8388	543	1	6835	3	Y	720	684	0	32	1	744
							218	4	792	9							
05	16866	X	8478	-0-	-8388	-0-	537	1	6846	3	Y	802	663	0	17	1	866
							213	4	882	9							
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	551	1	6813	3	Y	873	708	0	27	1	1004
							209	4	960	9							
07	9424	X	8767	-0-	-657	-0-	589	1	7005	3	Y	856	814	0	10	1	1036
							231	4	942	9							
08	8928	X	8799	-0-	-129	-0-	602	1	6940	3	Y	933	829	0	21	1	1119
							231	4	1026	9							
09	0		7162	-0-	7162	7162	527	1	5619	3	Y	764	902	0			981
							176	4	840	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6847	-0-		6847	6847	444	1	5584	3	Y	583	545	0	26	1	602
								178	4	641	9							
05	13822	X	6975	-0-		-6847	-0-	451	1	5757	3	Y	535	536	0	13	1	588
								178	4	589	9							
06	6990	X	6990	-0-		-0-	-0-	463	1	5736	3	Y	560	481	0	18	1	649
								175	4	616	9							
07	7533	X	7293	-0-		-240	-0-	502	1	5967	3	Y	570	527	0	7	1	685
								197	4	627	9							
08	7316	X	7143	-0-		-173	-0-	498	1	5749	3	Y	641	548	0	14	1	764
								191	4	705	9							
09	0		6354	-0-		6354	6354	483	1	5148	3	Y	512	616	0			660
								160	4	563	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8693	-0-		8693	8693	567	1	7137	3	Y	692	635	0	30	1	715
								228	4	761	9							
05	17695	X	9002	-0-		-8693	-0-	587	1	7487	3	Y	630	636	0	16	1	693
								235	4	693	9							
06	8908	X	8908	-0-		-0-	-0-	596	1	7378	3	Y	642	567	0	22	1	746
								228	4	706	9							
07	9290	X	9290	-0-		-0-	-0-	646	1	7681	3	Y	643	605	0	8	1	776
								256	4	707	9							
08	9268	X	9268	-0-		-0-	-0-	658	1	7590	3	Y	695	621	0	16	1	834
								255	4	765	9							
09	0		8594	-0-		8594	8594	659	1	7017	3	Y	633	672	0			795
								222	4	696	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8144	-0-		8144	8144	539	1	6781	3	Y	553	525	0	25	1	571
								216	4	608	9							
05	16490	X	8346	-0-		-8144	-0-	550	1	7016	3	Y	512	508	0	13	1	562
								217	4	563	9							
06	8324	X	8324	-0-		-0-	-0-	563	1	6967	3	Y	529	460	0	18	1	613
								212	4	582	9							
07	9253	X	9253	-0-		-0-	-0-	649	1	7714	3	Y	578	497	0	6	1	688
								254	4	636	9							
08	8555	X	8555	-0-		-0-	-0-	613	1	7069	3	Y	581	551	0	14	1	704
								234	4	639	9							
09	0		8074	-0-		8074	8074	631	1	6718	3	Y	469	567	0			606
								209	4	516	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2984	-0-		2984	2984	196	1	2466	3	Y	221	204	0	10	1	227
								79	4	243	9							
05	2400	N	3084	-0-		684	3668	202	1	2576	3	Y	202	203	0	5	1	221
								84	4	222	9							
06	3000	N	3087	-0-		87	3755	208	1	2568	3	Y	208	181	0	7	1	241
								82	4	229	9							
07	3100	N	3151	-0-		51	3806	220	1	2614	3	Y	206	195	0	2	1	250
								90	4	227	9							
08	3100	N	2892	-0-		-208	3598	206	1	2378	3	Y	205	200	0	5	1	250
								82	4	226	9							
09	0		2819	-0-		2819	6417	218	1	2324	3	Y	183	202	0			231
								76	4	201	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11604	-0-		11604	11604	797	1	10041	3	Y	405	327	0	15	1	416
								320	4	446	9							
05	22562	X	10958	-0-		-11604	-0-	745	1	9510	3	Y	344	370	0	9	1	381
								325	4	378	9							
06	13081	X	13081	-0-		-0-	-0-	913	1	11296	3	Y	446	312	0	12	1	503
								381	4	491	9							
07	12378	X	12378	-0-		-0-	-0-	895	1	10636	3	Y	420	408	0	5	1	510
								385	4	462	9							
08	11997	X	11983	-0-		-14	-0-	887	1	10233	3	Y	446	408	0	11	1	537
								372	4	491	9							
09	0		11019	-0-		11019	11019	885	1	9427	3	Y	348	433	0			452
								324	4	383	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

04	DLQ G-10		7675	-0-		7675	7675	414	1	6729	3	Y	408	981	0			598
								83	4	449	9							
05	15347	X	7672	-0-		-7675	-0-	392	1	6701	3	Y	428	462	0			564
								108	4	471	9							
06	7259	X	7259	-0-		-0-	-0-	382	1	6304	3	Y	414	459	0			519
								118	4	455	9							
07	7843	X	7097	-0-		-746	-0-	396	1	6146	3	Y	405	463	0			461
								109	4	446	9							
08	7843	X	6477	-0-		-1366	-0-	392	1	5606	3	Y	345	449	0			357
								99	4	380	9							
09	0		6514	-0-		6514	6514	346	1	5698	3	Y	337	412	0			282
								99	4	371	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

04	DLQ G-10		11628	-0-		11628	11628	661	1	10737	3	Y	88	197	0			126
								133	4	97	9							
05	22977	X	11349	-0-		-11628	-0-	611	1	10444	3	Y	94	97	0			123
								191	4	103	9							
06	11592	X	11592	-0-		-0-	-0-	643	1	10623	3	Y	89	100	0			112
								228	4	98	9							
07	12028	X	10349	-0-		-1679	-0-	611	1	9474	3	Y	64	100	0			76
								194	4	70	9							
08	12028	X	10345	-0-		-1683	-0-	658	1	9407	3	Y	83	74	0			85
								189	4	91	9							
09	0		9558	-0-		9558	9558	533	1	8777	3	Y	65	96	0			54
								176	4	72	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 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
04	DLQ G-10		10700	-0-	10700	10700	601	1	9773	3	Y	186	402	0			263
							121	4	205	9							
05	21319	X	10619	-0-	-10700	-0-	566	1	9682	3	Y	198	204	0			257
							153	4	218	9							
06	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	550	1	9079	3	Y	211	209	0			259
							166	4	232	9							
07	11098	X	6775	-0-	-4323	-0-	395	1	6125	3	Y	135	231	0			163
							106	4	149	9							
08	11098	X	10699	-0-	-399	-0-	675	1	9649	3	Y	191	158	0			196
							165	4	210	9							
09	0		10208	-0-	10208	10208	562	1	9261	3	Y	207	230	0			173
							157	4	228	9							

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
04	DLQ G-10		10007	-0-	10007	10007	569	1	9240	3	Y	76	201	0			115
							114	4	84	9							
05	17830	X	7823	-0-	-10007	-0-	420	1	7186	3	Y	78	89	0			104
							131	4	86	9							
06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	423	1	6983	3	Y	76	85	0			95
							149	4	84	9							
07	9982	X	7642	-0-	-2340	-0-	449	1	6971	3	Y	73	85	0			83
							142	4	80	9							
08	9982	X	7498	-0-	-2484	-0-	477	1	6810	3	Y	68	80	0			71
							136	4	75	9							
09	0		7138	-0-	7138	7138	397	1	6545	3	Y	59	81	0			49
							131	4	65	9							

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
04	DLQ G-10		6842	-0-	6842	6842	367	1	5957	3	Y	404	1015	0			600
							74	4	444	9							
05	13613	X	6771	-0-	-6842	-0-	345	1	5899	3	Y	391	463	0			528
							97	4	430	9							
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	334	1	5519	3	Y	387	430	0			485
							105	4	426	9							
07	7161	X	6364	-0-	-797	-0-	354	1	5490	3	Y	382	433	0			434
							100	4	420	9							
08	7161	X	6263	-0-	-898	-0-	378	1	5401	3	Y	352	423	0			363
							97	4	387	9							
09	0		5826	-0-	5826	5826	308	1	5079	3	Y	317	415	0			265
							90	4	349	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 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
04	DLQ G-10		12033	-0-	12033	12033	667	1	10838	3	Y	358	923	0			536
							134	4	394	9							
05	23775	X	11742	-0-	-12033	-0-	616	1	10534	3	Y	377	414	0			499
							177	4	415	9							
06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	585	1	9660	3	Y	358	406	0			451
							190	4	394	9							
07	12896	X	10992	-0-	-1904	-0-	630	1	9783	3	Y	360	402	0			409
							183	4	396	9							
08	12896	X	11503	-0-	-1393	-0-	717	1	10250	3	Y	315	398	0			326
							189	4	347	9							
09	0		10351	-0-	10351	10351	563	1	9275	3	Y	312	378	0			260
							170	4	343	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11662	-0-	11662	11662	642	1	10426	3	Y	423	1037	0			623
							129	4	465	9							
05	23157	X	11495	-0-	-11662	-0-	598	1	10230	3	Y	448	482	0			589
							174	4	493	9							
06	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	567	1	9362	3	Y	412	480	0			521
							185	4	453	9							
07	10881	X	10780	-0-	-101	-0-	614	1	9524	3	Y	420	464	0			477
							180	4	462	9							
08	10881	X	9957	-0-	-924	-0-	615	1	8790	3	Y	354	465	0			366
							163	4	389	9							
09	0		9541	-0-	9541	9541	516	1	8495	3	Y	339	422	0			283
							157	4	373	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		9592	-0-	9592	9592	517	1	8395	3	Y	524	1119	0			740
							104	4	576	9							
05	19153	X	9561	-0-	-9592	-0-	483	1	8268	3	Y	615	572	0			783
							133	4	677	9							
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	459	1	7575	3	Y	598	638	0			743
							141	4	658	9							
07	10261	X	8883	-0-	-1378	-0-	490	1	7611	3	Y	589	662	0			670
							134	4	648	9							
08	10261	X	9225	-0-	-1036	-0-	556	1	7950	3	Y	527	653	0			544
							139	4	580	9							
09	0		7976	-0-	7976	7976	419	1	6900	3	Y	489	624	0			409
							119	4	538	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11514	-0-	11514	11514	623	1	10122	3	Y	585	1251	0			826
							125	4	644	9							
05	22646	X	11132	-0-	-11514	-0-	564	1	9649	3	Y	694	639	0			881
							156	4	763	9							
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	515	1	8505	3	Y	663	718	0			826
							159	4	729	9							
07	12462	X	10056	-0-	-2406	-0-	555	1	8608	3	Y	673	736	0			763
							153	4	740	9							
08	12462	X	10265	-0-	-2197	-0-	619	1	8841	3	Y	591	744	0			610
							155	4	650	9							
09	0		9081	-0-	9081	9081	477	1	7864	3	Y	548	700	0			458
							137	4	603	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11278	-0-	11278	11278	612	1	9939	3	Y	549	1385	0			817
							123	4	604	9							
05	22437	X	11159	-0-	-11278	-0-	572	1	9784	3	Y	580	631	0			766
							165	4	638	9							
06	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	558	1	9215	3	Y	573	624	0			715
							182	4	630	9							
07	11129	X	11027	-0-	-102	-0-	612	1	9502	3	Y	668	637	0			746
							178	4	735	9							
08	11129	X	10217	-0-	-912	-0-	624	1	8910	3	Y	471	727	0			490
							165	4	518	9							
09	0		9731	-0-	9731	9731	519	1	8547	3	Y	462	566	0			386
							157	4	508	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		20301	-0-		20301	20301	1380	1	17375	3	Y	902	841	0	40	1	932
								554	4	992	9							
05	41296	X	20995	-0-		-20301	-0-	1417	1	18072	3	Y	835	830	0	21	1	916
								587	4	919	9							
06	20905	X	20905	-0-		-0-	-0-	1450	1	17945	3	Y	850	750	0	29	1	987
								575	4	935	9							
07	21275	X	21275	-0-		-0-	-0-	1532	1	18214	3	Y	819	800	0	10	1	996
								628	4	901	9							
08	20987	X	19508	-0-		-1479	-0-	1437	1	16581	3	Y	833	797	0	21	1	1011
								574	4	916	9							
09	0		18785	-0-		18785	18785	1489	1	15862	3	Y	833	815	0			1029
								518	4	916	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		15291	-0-		15291	15291	1051	1	13237	3	Y	528	549	0	26	1	547
								422	4	581	9							
05	31653	X	16362	-0-		-15291	-0-	1115	1	14222	3	Y	501	487	0	12	1	549
								474	4	551	9							
06	16847	X	16847	-0-		-0-	-0-	1181	1	14610	3	Y	523	449	0	17	1	606
								481	4	575	9							
07	16585	X	16210	-0-		-375	-0-	1181	1	14038	3	Y	450	492	0	6	1	558
								496	4	495	9							
08	16368	X	14499	-0-		-1869	-0-	1083	1	12488	3	Y	440	446	0	11	1	541
								444	4	484	9							
09	0		15376	-0-		15376	15376	1235	1	13153	3	Y	497	436	0			602
								441	4	547	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		17746	-0-		17746	17746	1216	1	15309	3	Y	666	628	0	30	1	687
								488	4	733	9							
05	34591	X	16845	-0-		-17746	-0-	1145	1	14606	3	Y	552	612	0	15	1	612
								487	4	607	9							
06	16351	X	16351	-0-		-0-	-0-	1144	1	14154	3	Y	534	500	0	19	1	627
								466	4	587	9							
07	19189	X	14572	-0-		-4617	-0-	1056	1	12553	3	Y	472	509	0	6	1	584
								444	4	519	9							
08	18352	X	17574	-0-		-778	-0-	1306	1	15068	3	Y	604	468	0	12	1	708
								536	4	664	9							
09	0		14972	-0-		14972	14972	1197	1	12746	3	Y	546	571	0			683
								428	4	601	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		17012	-0-		17012	17012	966	1	15703	3	Y	135	380	0			208
								194	4	149	9							
05	34296	X	17284	-0-		-17012	-0-	929	1	15884	3	Y	172	161	0			219
								282	4	189	9							
06	16248	X	16248	-0-		-0-	-0-	901	1	14886	3	Y	137	178	0			178
								310	4	151	9							
07	19840	X	16627	-0-		-3213	-0-	981	1	15220	3	Y	113	159	0			132
								302	4	124	9							
08	19840	X	18425	-0-		-1415	-0-	1170	1	16716	3	Y	193	128	0			197
								327	4	212	9							
09	0		16464	-0-		16464	16464	895	1	14747	3	Y	486	277	0			406
								287	4	535	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		17329	-0-	17329	17329	971	1	15785	3	Y	344	389	0			419
							195	4	378	9							
05	33534	X	16205	-0-	-17329	-0-	867	1	14827	3	Y	225	324	0			320
							263	4	248	9							
06	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	819	1	13528	3	Y	211	261	0			270
							281	4	232	9							
07	17918	X	14460	-0-	-3458	-0-	842	1	13073	3	Y	260	241	0			289
							259	4	286	9							
08	17918	X	13940	-0-	-3978	-0-	886	1	12655	3	Y	139	282	0			146
							246	4	153	9							
09	0		13722	-0-	13722	13722	752	1	12388	3	Y	311	197	0			260
							240	4	342	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		24631	-0-	24631	24631	1372	1	22292	3	Y	629	1068	0			835
							275	4	692	9							
05	48251	X	23620	-0-	-24631	-0-	1251	1	21399	3	Y	533	645	0			723
							384	4	586	9							
06	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	1130	1	18672	3	Y	53	589	0			187
							394	4	58	9							
07	25451	X	21880	-0-	-3571	-0-	1284	1	19923	3	Y	248	167	0			268
							400	4	273	9							
08	25451	X	19951	-0-	-5500	-0-	1266	1	18082	3	Y	224	261	0			231
							357	4	246	9							
09	0		18634	-0-	18634	18634	1035	1	17047	3	Y	196	263	0			164
							336	4	216	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		21460	-0-	21460	21460	1216	1	19762	3	Y	216	140	0			243
							244	4	238	9							
05	42212	X	20752	-0-	-21460	-0-	1115	1	19064	3	Y	215	188	0			270
							336	4	237	9							
06	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	871	1	14382	3	Y	178	220	0			228
							297	4	196	9							
07	22723	X	15060	-0-	-7663	-0-	886	1	13750	3	Y	140	203	0			165
							270	4	154	9							
08	22723	X	12385	-0-	-10338	-0-	786	1	11231	3	Y	137	160	0			142
							217	4	151	9							
09	0		20768	-0-	20768	20768	1153	1	18992	3	Y	234	181	0			195
							366	4	257	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		32705	-0-	32705	32705	1817	1	29532	3	Y	901	2128	0			1311
							365	4	991	9							
05	64077	X	31372	-0-	-32705	-0-	1656	1	28318	3	Y	823	1014	0			1120
							493	4	905	9							
06	29112	X	29112	-0-	-0-	-0-	1593	1	26311	3	Y	611	912	0			819
							536	4	672	9							
07	33883	X	29077	-0-	-4806	-0-	1690	1	26229	3	Y	590	730	0			679
							509	4	649	9							
08	33883	X	27925	-0-	-5958	-0-	1773	1	25335	3	Y	303	662	0			320
							484	4	333	9							
09	0		25895	-0-	25895	25895	1419	1	23381	3	Y	592	417	0			495
							444	4	651	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		50032	-0-	50032	50032	3471	1	43703	3	Y	1332	1260	0	59	1	1377
							1393	4	1465	9							
05	101040	X	51008	-0-	-50032	-0-	3511	1	44793	3	Y	1169	1226	0	31	1	1289
							1418	4	1286	9							
06	50045	X	50045	-0-	-0-	-0-	3544	1	43854	3	Y	1162	1055	0	40	1	1356
							1369	4	1278	9							
07	54653	X	50632	-0-	-4021	-0-	3724	1	44276	3	Y	1038	1100	0	14	1	1280
							1490	4	1142	9							
08	52235	X	46293	-0-	-5942	-0-	3496	1	40321	3	Y	1011	1024	0	26	1	1241
							1364	4	1112	9							
09	0		44382	-0-	44382	44382	3597	1	38312	3	Y	1139	1000	0			1380
							1220	4	1253	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		45879	-0-	45879	45879	3178	1	40009	3	Y	1287	1211	0	57	1	1330
							1276	4	1416	9							
05	92616	X	46737	-0-	-45879	-0-	3214	1	40997	3	Y	1097	1184	0	30	1	1213
							1319	4	1207	9							
06	45862	X	45862	-0-	-0-	-0-	3245	1	40154	3	Y	1081	993	0	38	1	1263
							1274	4	1189	9							
07	50406	X	44991	-0-	-5415	-0-	3295	1	39177	3	Y	1074	1024	0	13	1	1300
							1338	4	1181	9							
08	47709	X	42257	-0-	-5452	-0-	3173	1	36606	3	Y	1110	1041	0	27	1	1342
							1257	4	1221	9							
09	0		40355	-0-	40355	40355	3263	1	34762	3	Y	1095	1081	0			1356
							1125	4	1205	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		36585	-0-	36585	36585	2549	1	32100	3	Y	830	735	0	35	1	855
							1023	4	913	9							
05	73761	X	37176	-0-	-36585	-0-	2568	1	32762	3	Y	713	761	0	19	1	788
							1062	4	784	9							
06	36316	X	36316	-0-	-0-	-0-	2579	1	31922	3	Y	723	645	0	25	1	841
							1020	4	795	9							
07	41137	X	36649	-0-	-4488	-0-	2699	1	32089	3	Y	688	682	0	9	1	838
							1104	4	757	9							
08	38037	X	33471	-0-	-4566	-0-	2540	1	29296	3	Y	565	671	0	17	1	715
							1013	4	622	9							
09	0		31915	-0-	31915	31915	2585	1	27532	3	Y	819	576	0			958
							897	4	901	9							

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24657	X	24657	-0-	-0-	-0-	24657	2			N	-0-					-0-
05	64193	X	64193	-0-	-0-	-0-	1919	1	62274	2	N	-0-					-0-
06	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	823	1	19679	2	N	-0-					-0-
07	24052	X	24052	-0-	-0-	-0-	24052	2			N	-0-					-0-
08	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
09	0		21995	-0-	21995	21995	21995	2			N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28528	X	28528	-0-	-0-	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
05	64386	X	64386	-0-	-0-	-0-	2368	1	62018	2	N	-0-					-0-
06	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	1325	1	21777	2	N	-0-					-0-
07	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	26327	2			N	-0-					-0-
08	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	27666	2			N	-0-					-0-
09	0		27992	-0-	27992	27992	119	1	27873	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109200	X	51309	-0-	-57891	-0-	278	1	51031	2	N	-0-					-0-
05	105772	X	70702	-0-	-35070	-0-	679	1	70023	2	N	-0-					-0-
06	102330	X	56690	-0-	-45640	-0-	383	1	56307	2	N	-0-					-0-
07	95046	X	72330	-0-	-22716	-0-	717	1	71613	2	N	-0-					-0-
08	104582	X	104582	-0-	-0-	-0-	709	1	103873	2	N	-0-					-0-
09	0		94930	-0-	94930	94930	527	1	94403	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47460	X	-0-	-0-	-47460	-0-					N	-0-					-0-
05	44826	X	16858	-0-	-27968	-0-	162	1	16696	2	N	-0-					-0-
06	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	206	1	30330	2	N	-0-					-0-
07	29729	X	27899	-0-	-1830	-0-	277	1	27622	2	N	-0-					-0-
08	31809	X	31809	-0-	-0-	-0-	216	1	31593	2	N	-0-					-0-
09	0		28043	-0-	28043	28043	156	1	27887	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61500	X	-0-	-0-	-61500	-0-					N	3	3	8			-0-
05	58869	X	25066	-0-	-33803	-0-	241	1	24825	2	N	-0-					-0-
06	45750	X	40300	-0-	-5450	-0-	272	1	40028	2	N	-0-					-0-
07	47275	X	40849	-0-	-6426	-0-	405	1	40444	2	N	-0-					-0-
08	45435	X	45435	-0-	-0-	-0-	308	1	45127	2	N	-0-					-0-
09	0		35886	-0-	35886	35886	199	1	35687	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246930	X	103435	-0-	-143495	-0-	560 4	1 9	102871	2	N	4	4	8			-0-
05	224750	X	145601	-0-	-79149	-0-	1399	1	144202	2	N	-0-					-0-
06	217500	X	116185	-0-	-101315	-0-	784	1	115401	2	N	-0-					-0-
07	105834	X	105487	-0-	-347	-0-	1046	1	104441	2	N	-0-					-0-
08	145607	X	134722	-0-	-10885	-0-	913	1	133809	2	N	-0-					-0-
09	0		137534	-0-	137534	137534	763	1	136771	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702471	X	209228	-0-	-493243	-0-	1133	1	208095	2	N	-0-					-0-
05	436728	X	219663	-0-	-217065	-0-	2111	1	217552	2	N	-0-					-0-
06	422640	X	219455	-0-	-203185	-0-	1481	1	217974	2	N	-0-					-0-
07	436728	X	221776	-0-	-214952	-0-	2198	1	219578	2	N	-0-					-0-
08	436728	X	221985	-0-	-214743	-0-	1505	1	220480	2	N	-0-					-0-
09	0		154953	-0-	154953	154953	859	1	154094	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396185	X	292580	-0-	-103605	-0-	1585	1	290995	2	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		333450	-0-	333450	333450	3204	1	330246	2	N	-0-					-0-
06	656190	X	322740	-0-	-333450	-0-	2179	1	320561	2	N	-0-					-0-
07	338379	X	338379	-0-	-0-	-0-	3354	1	335025	2	N	-0-					-0-
08	378258	X	378258	-0-	-0-	-0-	2564	1	375694	2	N	-0-					-0-
09	0		300167	-0-	300167	300167	1665	1	298502	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4540	-0-		-200	-0-	169	1	4358	3	Y	-0-					-0-
								13	4									
05	4998	X	4998	-0-		-0-	-0-	190	1	4802	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
06	4980	X	4954	-0-		-26	-0-	187	1	4767	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4581	-0-		-565	-0-	173	1	4407	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	0		3997	-0-		3997	3997	150	1	3845	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
09	4830	X	NO RPT	-0-		-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 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
04	1249	X	1249	-0-		-0-	-0-	28	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1236	-0-		-128	-0-	31	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1094	-0-		-226	-0-	30	1	1064	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1103	-0-		-261	-0-	23	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	0		982	-0-		982	982	1	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-		-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 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
04	903	X	903	-0-		-0-	-0-	17	1	886	2	N	-0-					-0-
05	1131	X	1131	-0-		-0-	-0-	22	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	1270	X	1270	-0-		-0-	-0-	25	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	1298	X	1298	-0-		-0-	-0-	26	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	0		1429	-0-		1429	1429	31	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	1429					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3701	-0-		-79	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4171	-0-		-231	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4106	-0-		-154	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3142	-0-		-950	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
08	0		2946	-0-		2946	2946	2946	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-		-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		61	-0-		61	61	2	1	40	3	Y	17	12	1			5
								19	9									
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	61					Y	NO RPT					5

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
04	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-		-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	0		423	-0-		423	423	423	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	423					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	59	1	3077	2	N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	56	1	2816	2	N	-0-					-0-
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	55	1	2721	2	N	-0-					-0-
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	53	1	2599	2	N	-0-					-0-
08	0		2927	-0-	2927	2927	63	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2927					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

04	5250	X	4919	-0-	-331	-0-	183	1	4721	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	201	1	5083	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	5190	X	5085	-0-	-105	-0-	192	1	4893	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	186	1	4720	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	0		4379	-0-	4379	4379	164	1	4213	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	76	1	3951	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	81	1	4042	2	N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	79	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	82	1	4016	2	N	-0-					-0-
08	0		4124	-0-	4124	4124	88	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	0		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15 2	1 4	396	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	314	3	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	3	Y	-0-					-0-
08	0		638	-0-	638	638	24	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2814	X	-0-	-0-	-2814	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	988	2	N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	15	1	763	2	N	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	2	N	-0-					-0-
07	775	X	775	-0-	-0-	-0-	15	1	760	2	N	-0-					-0-
08	0		859	-0-	859	859	18	1	841	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	859					N	NO RPT					-0-

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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	450	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	92	-0-	-178	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	0		332	-0-	332	332	12 7	1 9	313	3	Y	6	4	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	332					Y	NO RPT					2

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
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	386	3	N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	94 3	1 4	2382	3	N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	89	1	2259	3	N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	87	1	2209	3	N	-0-					-0-
08	0		2068	-0-	2068	2068	77 1	1 4	1990	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2068					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	17	1	899	2	N	-0-					-0-
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	N	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	N	-0-					-0-
07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	17	1	823	2	N	-0-					-0-
08	0		847	-0-	847	847	18	1	829	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	847					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2534	-0-	-106	-0-	94	1	2411	3	Y	20	14	1			8
							7	4	22	9							
05	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	95	1	2404	3	Y	24	21	1			11
							3	4	26	9							
06	2730	X	2442	-0-	-288	-0-	91	1	2317	3	Y	31	40	1			2
							34	9									
07	2821	X	2436	-0-	-385	-0-	92	1	2323	3	Y	19	13	1			8
							21	9									
08	0		2487	-0-	2487	2487	92	1	2371	3	Y	21	23	1			6
							1	4	23	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	4620	X	38	-0-	-4582	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	18	-0-	-7081	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	217	-0-	-6653	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	34	-0-	-307	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 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
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	93	82	1			36
							3	4	102	9							
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	54	65	1			25
							1	4	59	9							
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	41	1	1047	3	Y	122	141	1			6
							134	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	935	3	Y	87	58	1			35
							96	9									
08	0		849	-0-	849	849	27	1	697	3	Y	114	114	1			35
							125	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	849					Y	NO RPT					35

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
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	2371	-0-	-2849	-0-	45	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4030	-0-	-1643	-0-	79	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5128	-0-	-362	-0-	102	1	5026	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4834	-0-	-405	-0-	96	1	4738	2	N	-0-					-0-
08	0		6023	-0-	6023	6023	129	1	5894	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	2123					N	NO RPT					-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	607	-0-	-602	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	632	-0-	-598	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	520	3	673	9	N	612	362	1			250
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	698	3	416	9	N	378					378
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	670	3	90	9	N	82					460

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
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1722	3	Y	25	25	1			1
							8	4	28	9							
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	142	1	2573	3	Y	32	32	1			1
							22	4	35	9							
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	3	Y	18	18	1			1
							31	4	20	9							
07	3100	N	9172	-0-	6072	6072	416	1	8565	3	Y	145	141	1			5
							31	4	160	9							
08	0		7856	-0-	7856	13928	366	1	7299	3	Y	125	124	1			6
							53	4	138	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13928					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	3	Y	37	37	1			1
							5	4	41	9							
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	90	1	1626	3	Y	25	25	1			1
							14	4	28	9							
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1346	3	Y	8	9	1			-0-
							37	4	9	9							
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	122	1	2499	3	Y	6	6	1			-0-
							9	4	7	9							
08	0		2047	-0-	2047	2047	98	1	1935	3	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	337					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	114	1	5890	2	N	-0-					-0-
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	108	1	5389	2	N	-0-					-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	101	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	104	1	5107	2	N	-0-					-0-
08	0		5575	-0-	5575	5575	119	1	5456	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5575					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	0		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	305					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1448	1	4830	3	Y	106	67	1			93
							17	4	117	9							
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	1711	1	4760	3	Y	95	148	1			40
							19	4	105	9							
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1443	1	3427	3	Y	63	86	1			17
							18	4	69	9							
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	1339	1	3400	3	Y	71	49	1			39
							17	4	78	9							
08	0		6370	-0-	6370	6370	1716	1	4485	3	Y	135	61	1			113
							20	4	149	9							
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	5740					Y	NO RPT					113

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
08	0		2902	-0-	2902	2902	2902	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	863	1	2881	3	Y	84	29	1			74
							11	4	92	9							
05	4247	X	2561	-0-	-1686	-0-	666	1	1852	3	Y	33	93	1			14
							7	4	36	9							
06	5250	X	1369	-0-	-3881	-0-	398	1	946	3	Y	18	27	1			5
							5	4	20	9							
07	5425	X	3495	-0-	-1930	-0-	962	1	2441	3	Y	74	39	1			40
							11	4	81	9							
08	0		3171	-0-	3171	3171	861	1	2249	3	Y	46	48	1			38
							10	4	51	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					38

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

04	DLQ	G-10	3035	-0-	3035	3035	68	1	2967	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2502	-0-	2502	5537	63	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	8404	80	1	2787	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	523	-0-	523	8927	11	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	0		376	-0-	376	9303	376	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9303					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	173	1	3807	3	Y	389	387	1			11
							17	4	428	9							
05	5456	X	4135	-0-	-1321	-0-	195	1	3535	3	Y	340	338	1			13
							31	4	374	9							
06	5280	X	2503	-0-	-2777	-0-	126	1	2095	3	Y	204	211	1			6
							58	4	224	9							
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	184	1	3779	3	Y	402	394	1			14
							13	4	442	9							
08	0		2569	-0-	2569	2569	109	1	2179	3	Y	241	244	1			11
							16	4	265	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					11

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

04	2610	X	2443	-0-	-167	-0-	95	1	2087	3	Y	229	234	1			7
							9	4	252	9							
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	93	1	1693	3	Y	221	220	1			8
							15	4	243	9							
06	2700	X	1577	-0-	-1123	-0-	75	1	1244	3	Y	204	206	1			6
							34	4	224	9							
07	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	105	1	2151	3	Y	299	294	1			11
							7	4	329	9							
08	0		2262	-0-	2262	2262	96	1	1896	3	Y	234	234	1			11
							13	4	257	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	130	1	6701	2	N	-0-					-0-
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	127	1	6354	2	N	-0-					-0-
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	114	1	5620	2	N	-0-					-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	115	1	5646	2	N	-0-					-0-
08	0		6022	-0-	6022	6022	129	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6022					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		244	-0-	244	2328	11 1	1 4	232	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2328					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2328					Y	-0-					-0-
07	2328	X	-0-	-0-	-2328	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	189 18	1 4	4149 372	3 9	Y	338	344	1			10
05	6417	X	4442	-0-	-1975	-0-	210 34	1 4	3814 384	3 9	Y	349	346	1			13
06	6210	X	2974	-0-	-3236	-0-	149 68	1 4	2468 289	3 9	Y	263	268	1			8
07	5394	X	4548	-0-	-846	-0-	191 15	1 4	3937 405	3 9	Y	368	363	1			13
08	0		4729	-0-	4729	4729	206 29	1 4	4099 395	3 9	Y	359	356	1			16
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					16

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4375	-0-	-545	-0-	173 17	1 4	3799 386	3 9	Y	351	357	1			10
05	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	177 28	1 4	3218 310	3 9	Y	282	281	1			11
06	4380	X	3038	-0-	-1342	-0-	149 68	1 4	2469 352	3 9	Y	320	322	1			9
07	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	185 14	1 4	3819 433	3 9	Y	394	389	1			14
08	0		4150	-0-	4150	4150	179 26	1 4	3570 375	3 9	Y	341	340	1			15
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	172	1	3783	3	Y	172	173	1			5
							17	4	189	9							
05	3627	X	2458	-0-	-1169	-0-	121	1	2191	3	Y	115	116	1			4
							19	4	127	9							
06	3570	X	2110	-0-	-1460	-0-	109	1	1801	3	Y	137	137	1			4
							49	4	151	9							
07	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	148	1	3042	3	Y	153	152	1			5
							11	4	168	9							
08	0		3653	-0-	3653	3653	163	1	3250	3	Y	197	193	1			9
							23	4	217	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	6660	X	6640	-0-	-20	-0-	236	1	6107	3	Y	252	316	1			15
							20	4	277	9							
05	7192	X	6575	-0-	-617	-0-	245	1	6173	3	Y	136	93	1			58
							7	4	150	9							
06	6960	X	6439	-0-	-521	-0-	241	1	6136	3	Y	56	70	1			44
							62	9									
07	7037	X	6707	-0-	-330	-0-	251	1	6367	3	Y	80	93	1			31
							1	4	88	9							
08	0		6841	-0-	6841	6841	253	1	6501	3	Y	76	55	1			52
							3	4	84	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	211					Y	NO RPT					52

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 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
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	219	1	11336	2	N	-0-					-0-
05	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	232	1	11613	2	N	-0-					-0-
06	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	229	1	11285	2	N	-0-					-0-
07	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	232	1	11441	2	N	-0-					-0-
08	0		6665	-0-	6665	6665	143	1	6522	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6665					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	222	1	11474	2	N	-0-					-0-
05	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	235	1	11749	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	215	1	10585	2	N	-0-					-0-
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	137	1	6736	2	N	-0-					-0-
08	0		10584	-0-	10584	10584	226	1	10358	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10584					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	277	1	7138	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	317	1	8015	3	Y	103	59	1			44
							10	4	113	9							
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	332	1	8455	3	Y	120	68	1			96
							132	9									
07	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	336	1	8547	3	Y	111	164	1			43
							2	4	122	9							
08	0		7060	-0-	7060	7060	260	1	6681	3	Y	105	76	1			72
							3	4	116	9							
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					72

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5501	-0-	-409	-0-	204	1	5280	3	Y	-0-	51	1			-0-
							17	4									
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	242	1	6098	3	Y	49	28	1			21
							7	4	54	9							
06	5880	X	5480	-0-	-400	-0-	204	1	5203	3	Y	66	34	1			53
							73	9									
07	6076	X	5748	-0-	-328	-0-	214	1	5453	3	Y	72	97	1			28
							2	4	79	9							
08	0		7532	-0-	7532	7532	279	1	7159	3	Y	83	54	1			57
							3	4	91	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	1622					Y	NO RPT					57

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
04	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	539	1	27892	2	N	-0-					-0-
05	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	568	1	28470	2	N	-0-					-0-
06	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	550	1	27075	2	N	-0-					-0-
07	28665	X	28665	-0-	-0-	-0-	571	1	28094	2	N	-0-					-0-
08	0		28773	-0-	28773	28773	615	1	28158	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28773					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	4	1	198	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
08	0		165	-0-	165	165	4	1	161	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 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
04	48818	X	48818	-0-	-0-	-0-	926	1	47892	2	N	-0-					-0-
05	57357	X	57357	-0-	-0-	-0-	1123	1	56234	2	N	-0-					-0-
06	50671	X	50671	-0-	-0-	-0-	1008	1	49663	2	N	-0-					-0-
07	50290	X	50290	-0-	-0-	-0-	1001	1	49289	2	N	-0-					-0-
08	0		46287	-0-	46287	46287	990	1	45297	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	46287					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39618	X	39618	-0-	-0-	-0-	751	1	38867	2	N	-0-					-0-
05	41146	X	41146	-0-	-0-	-0-	805	1	40341	2	N	-0-					-0-
06	40858	X	40858	-0-	-0-	-0-	813	1	40045	2	N	-0-					-0-
07	40913	X	40913	-0-	-0-	-0-	815	1	40098	2	N	-0-					-0-
08	0		41824	-0-	41824	41824	894	1	40930	2	N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	41764					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	393	1	20326	2	N	-0-					-0-
05	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	387	1	19395	2	N	-0-					-0-
06	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	349	1	17172	2	N	-0-					-0-
07	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	371	1	18272	2	N	-0-					-0-
08	0		11387	-0-	11387	11387	243	1	11144	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11387					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		27	-0-	27	27	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	24	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	34	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	23	1	1154	2	N	-0-					-0-
08	0		1184	-0-	1184	1184	25	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1184					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	4348	-0-	-3782	-0-	162	1	4173	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	7688	X	4701	-0-	-2987	-0-	179	1	4517	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	8790	X	4165	-0-	-4625	-0-	157	1	4008	3	Y	-0-					-0-
07	9083	X	4479	-0-	-4604	-0-	169	1	4309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	0		6853	-0-	6853	6853	257	1	6593	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	2293					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	94	1	4864	2	N	-0-					-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	89	1	4442	2	N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	68	1	3331	2	N	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	74	1	3652	2	N	-0-					-0-
08	0		4527	-0-	4527	4527	97	1	4430	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4527					N	NO RPT					-0-

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
04	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	555	1	28725	2	N	-0-					-0-
05	30824	X	30824	-0-	-0-	-0-	603	1	30221	2	N	-0-					-0-
06	30703	X	30703	-0-	-0-	-0-	611	1	30092	2	N	-0-					-0-
07	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	614	1	30212	2	N	-0-					-0-
08	0		22966	-0-	22966	22966	491	1	22475	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22966					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	714	1	36958	2	N	-0-					-0-
05	38581	X	38581	-0-	-0-	-0-	755	1	37826	2	N	-0-					-0-
06	36962	X	36962	-0-	-0-	-0-	736	1	36226	2	N	-0-					-0-
07	37639	X	37639	-0-	-0-	-0-	750	1	36889	2	N	-0-					-0-
08	0		31531	-0-	31531	31531	674	1	30857	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31531					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	268	1	13851	2	N	-0-					-0-
05	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	275	1	13760	2	N	-0-					-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	291	1	14356	2	N	-0-					-0-
07	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	278	1	13659	2	N	-0-					-0-
08	0		16126	-0-	16126	16126	345	1	15781	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16126					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	244	1	12620	2	N	-0-					-0-
05	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	270	1	13547	2	N	-0-					-0-
06	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	274	1	13519	2	N	-0-					-0-
07	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	246	1	12109	2	N	-0-					-0-
08	0		12709	-0-	12709	12709	272	1	12437	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12709					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	261	1	13513	2	N	-0-					-0-
05	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	271	1	13562	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	258	1	12702	2	N	-0-					-0-
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	249	1	12273	2	N	-0-					-0-
08	0		12603	-0-	12603	12603	269	1	12334	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12603					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	5220	-0-	-3930	-0-	194	1	5010	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	9486	X	1668	-0-	-7818	-0-	63	1	1601	3	Y	2	1	1			1
							2	4	2	9							
06	9090	X	7434	-0-	-1656	-0-	281	1	7152	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	9393	X	8997	-0-	-396	-0-	340	1	8653	3	Y	2	1	1			1
							2	4	2	9							
08	0		7653	-0-	7653	7653	287	1	7361	3	Y	2	2	1			1
							3	4	2	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	2433					Y	NO RPT					1

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
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	402	1	1598	3	Y	975	742	1			346
							58	4	1073	9							
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	394	1	1674	3	Y	455	615	1			186
							198	4	501	9							
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	526	1	2540	3	Y	546	475	1			257
							99	4	601	9							
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	543	1	2357	3	Y	651	617	1			291
							77	4	716	9							
08	0		3903	-0-	3903	3903	1059	1	2244	3	Y	521	716	1			257
							27	4	573	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3903					Y	NO RPT					257

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	381	1	1277	3	Y	296	320	1			149
							47	4	326	9							
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	438	1	885	3	Y	217	281	1			85
							104	4	239	9							
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	526	1	1038	3	Y	297	248	1			134
							40	4	327	9							
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	543	1	57	3	Y	52	126	1			60
							2	4	57	9							
08	0		1809	-0-	1809	1809	479	1	1015	3	Y	275	185	1			136
							12	4	303	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1809					Y	NO RPT					136

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
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	391	1	1772	3	Y	295	280	1			131
							65	4	325	9							
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	484	1	1473	3	Y	473	464	1			140
							174	4	520	9							
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	526	1	1347	3	Y	384	340	1			184
							52	4	422	9							
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	543	1	867	3	Y	273	310	1			147
							28	4	300	9							
08	0		2288	-0-	2288	2288	568	1	1204	3	Y	455	442	1			224
							15	4	501	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2288					Y	NO RPT					224

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
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	180	1	9309	2	N	-0-					-0-
05	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	179	1	8988	2	N	-0-					-0-
06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	187	1	9213	2	N	-0-					-0-
07	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	173	1	8495	2	N	-0-					-0-
08	0		9068	-0-	9068	9068	194	1	8874	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9068					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38722	X	38722	-0-	-0-	-0-	734	1	37988	2	N	-0-					-0-
05	39900	X	39900	-0-	-0-	-0-	781	1	39119	2	N	-0-					-0-
06	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	754	1	37121	2	N	-0-					-0-
07	38487	X	38487	-0-	-0-	-0-	766	1	37721	2	N	-0-					-0-
08	0		38988	-0-	38988	38988	834	1	38154	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38988					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	493	1	25480	2	N	-0-					-0-
05	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	478	1	23926	2	N	-0-					-0-
06	47106	X	47106	-0-	-0-	-0-	937	1	46169	2	N	-0-					-0-
07	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	846	1	41619	2	N	-0-					-0-
08	0		38772	-0-	38772	38772	829	1	37943	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38772					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	13677	-0-	-2223	-0-	508	1	13128	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
05	17329	X	15075	-0-	-2254	-0-	572	1	14485	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	16770	X	14181	-0-	-2589	-0-	536	1	13645	3	Y	-0-					-0-
07	15407	X	14326	-0-	-1081	-0-	542	1	13781	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	0		13307	-0-	13307	13307	499	1	12802	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	259	1	13377	2	N	-0-					-0-
05	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	271	1	13551	2	N	-0-					-0-
06	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	272	1	13411	2	N	-0-					-0-
07	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	274	1	13507	2	N	-0-					-0-
08	0		13479	-0-	13479	13479	288	1	13191	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13479					N	NO RPT					-0-

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
04	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	162	1	8406	2	N	-0-					-0-
05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	175	1	8745	2	N	-0-					-0-
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	166	1	8158	2	N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	150	1	7403	2	N	-0-					-0-
08	0		7904	-0-	7904	7904	169	1	7735	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7904					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36356	X	36356	-0-	-0-	-0-	689	1	35667	2	N	-0-					-0-
05	35913	X	35913	-0-	-0-	-0-	703	1	35210	2	N	-0-					-0-
06	33102	X	33102	-0-	-0-	-0-	659	1	32443	2	N	-0-					-0-
07	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	645	1	31761	2	N	-0-					-0-
08	0		33856	-0-	33856	33856	724	1	33132	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33856					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	29	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	32	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	30	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	0		1663	-0-	1663	1663	36	1	1627	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1663					N	NO RPT					-0-

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
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	389	1	2109	3	Y	221	186	1			87
							77	4	243	9							
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	373	1	1102	3	Y	144	177	1			54
							131	4	158	9							
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	510	1	1200	3	Y	208	170	1			92
							46	4	229	9							
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	527	1	721	3	Y	97	128	1			61
							23	4	107	9							
08	0		2425	-0-	2425	2425	669	1	1418	3	Y	292	227	1			144
							17	4	321	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	401	1	1201	3	Y	198	164	1			76
							43	4	218	9							
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	448	1	881	3	Y	149	173	1			52
							104	4	164	9							
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	526	1	247	3	Y	4	36	1			20
							9	4	4	9							
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	543	1	407	3	Y	58	53	1			25
							13	4	64	9							
08	0		1365	-0-	1365	1365	351	1	742	3	Y	240	153	1			118
							8	4	264	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1365					Y	NO RPT					118

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
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	401	1	5078	3	Y	132	125	1			58
							185	4	145	9							
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	482	1	3921	3	Y	113	131	1			40
							463	4	124	9							
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	526	1	3070	3	Y	185	146	1			79
							119	4	204	9							
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	543	1	2554	3	Y	58	93	1			44
							83	4	64	9							
08	0		3764	-0-	3764	3764	1164	1	2466	3	Y	95	101	1			47
							29	4	105	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3764					Y	NO RPT					47

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
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	373	1	2801	3	Y	164	280	1			131
							102	4	180	9							
05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	449	1	5660	3	Y	728	660	1			199
							668	4	801	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101					300
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	543	1	3366	3	Y	377	460	1			217
							110	4	415	9							
08	0		5986	-0-	5986	5986	1683	1	3567	3	Y	630	638	1			310
							43	4	693	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5986					Y	NO RPT					310

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	N	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	15	1	758	2	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	14	1	687	2	N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-					-0-
08	0		415	-0-	415	415	9	1	406	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	415					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	183	1	9477	2	N	-0-					-0-
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	202	1	10129	2	N	-0-					-0-
06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	240	1	11797	2	N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	118	1	5808	2	N	-0-					-0-
08	0		3825	-0-	3825	3825	82	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3825					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	343	1	17721	2	N	-0-			-0-
05	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	363	1	18186	2	N	-0-			-0-
06	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	344	1	16919	2	N	-0-			-0-
07	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	361	1	17752	2	N	-0-			-0-
08	0		18358	-0-	18358	18358	393	1	17965	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18358					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 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
04	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	430	1	22230	2	N	-0-			-0-
05	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	454	1	22763	2	N	-0-			-0-
06	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	444	1	21858	2	N	-0-			-0-
07	22898	X	22898	-0-	-0-	-0-	456	1	22442	2	N	-0-			-0-
08	0		23004	-0-	23004	23004	492	1	22512	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23004					N	NO RPT			-0-

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
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	176	1	9108	2	N	-0-			-0-
05	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	204	1	10231	2	N	-0-			-0-
06	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	202	1	9946	2	N	-0-			-0-
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	203	1	10001	2	N	-0-			-0-
08	0		10127	-0-	10127	10127	217	1	9910	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10127					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	409	1	21158	2	N	-0-			-0-
05	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	417	1	20861	2	N	-0-			-0-
06	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	403	1	19871	2	N	-0-			-0-
07	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	410	1	20178	2	N	-0-			-0-
08	0		21142	-0-	21142	21142	452	1	20690	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21142					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	43	1	2236	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	37	1	1854	2	N	-0-			-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	34	1	1685	2	N	-0-			-0-
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	36	1	1761	2	N	-0-			-0-
08	0		1990	-0-	1990	1990	43	1	1947	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1990					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	389	1	20140	2	N	-0-			-0-
05	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	395	1	19791	2	N	-0-			-0-
06	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	339	1	16690	2	N	-0-			-0-
07	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	336	1	16541	2	N	-0-			-0-
08	0		8443	-0-	8443	8443	181	1	8262	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8443					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	65	1	3363	2	N	-0-			-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	81	1	4033	2	N	-0-			-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	80	1	3949	2	N	-0-			-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	47	1	2324	2	N	-0-			-0-
08	0		2509	-0-	2509	2509	54	1	2455	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2509					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	478	1	24721	2	N	-0-					-0-
05	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	493	1	24714	2	N	-0-					-0-
06	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	476	1	23430	2	N	-0-					-0-
07	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	481	1	23662	2	N	-0-					-0-
08	0		23711	-0-	23711	23711	507	1	23204	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23711					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	499	1	25798	2	N	-0-					-0-
05	26571	X	26571	-0-	-0-	-0-	520	1	26051	2	N	-0-					-0-
06	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	503	1	24769	2	N	-0-					-0-
07	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	509	1	25037	2	N	-0-					-0-
08	0		25627	-0-	25627	25627	548	1	25079	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25627					N	NO RPT					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	161	1	8332	2	N	-0-					-0-
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	162	1	8104	2	N	-0-					-0-
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	153	1	7535	2	N	-0-					-0-
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	151	1	7423	2	N	-0-					-0-
08	0		8203	-0-	8203	8203	175	1	8028	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8203					N	NO RPT					-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
04	12570	X	12378	-0-	-192	-0-	460	1	11878	3	Y	3	27	1			1
							37	4	3	9							
05	17639	X	13734	-0-	-3905	-0-	522	1	13190	3	Y	5	4	1			2
							16	4	6	9							
06	17070	X	12979	-0-	-4091	-0-	490	1	12468	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
07	15810	X	12015	-0-	-3795	-0-	455	1	11550	3	Y	7	5	1			3
							2	4	8	9							
08	0		12139	-0-	12139	12139	455	1	11671	3	Y	7	8	1			2
							5	4	8	9							
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	91	1	2348	3	Y	10	7	1			4
							7	4	11	9							
05	2418	X	2398	-0-	-20	-0-	91	1	2293	3	Y	11	10	1			5
							2	4	12	9							
06	2490	X	2351	-0-	-139	-0-	89	1	2255	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
07	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	92	1	2323	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	0		2433	-0-	2433	2433	91	1	2333	3	Y	7	8	1			2
							1	4	8	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					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
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	63	1	1616	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	43	1	1096	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	48	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-					-0-
08	0		1074	-0-	1074	1074	40	1	1033	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1074					Y	NO RPT					-0-

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
04	12870	X	12294	-0-	-576	-0-	456	1	11788	3	Y	12	10	1			5
							37	4	13	9							
05	13082	X	12244	-0-	-838	-0-	464	1	11729	3	Y	34	23	1			16
							14	4	37	9							
06	12240	X	11585	-0-	-655	-0-	437	1	11126	3	Y	20	35	1			1
							22	9									
07	12276	X	11515	-0-	-761	-0-	435	1	11061	3	Y	15	10	1			6
							2	4	17	9							
08	0		10728	-0-	10728	10728	401	1	10304	3	Y	16	17	1			5
							5	4	18	9							
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					5

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31163	X	31163	-0-	-0-	-0-	591	1	30572	2	N	-0-					-0-
05	31706	X	31706	-0-	-0-	-0-	621	1	31085	2	N	-0-					-0-
06	30280	X	30280	-0-	-0-	-0-	603	1	29677	2	N	-0-					-0-
07	30621	X	30621	-0-	-0-	-0-	610	1	30011	2	N	-0-					-0-
08	0		30323	-0-	30323	30323	648	1	29675	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30323					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	316	1	16343	2	N	-0-					-0-
05	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	330	1	16515	2	N	-0-					-0-
06	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	407	1	20021	2	N	-0-					-0-
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	372	1	18307	2	N	-0-					-0-
08	0		20787	-0-	20787	20787	444	1	20343	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20787					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	394	1	20387	2	N	-0-					-0-
05	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	472	1	23649	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	397	1	19553	2	N	-0-					-0-
07	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	344	1	16907	2	N	-0-					-0-
08	0		16599	-0-	16599	16599	355	1	16244	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16599					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 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
04	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	677	1	35047	2	N	-0-					-0-
05	36214	X	36214	-0-	-0-	-0-	709	1	35505	2	N	-0-					-0-
06	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	690	1	33990	2	N	-0-					-0-
07	35094	X	35094	-0-	-0-	-0-	699	1	34395	2	N	-0-					-0-
08	0		27396	-0-	27396	27396	586	1	26810	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27396					N	NO RPT					-0-

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
04	2940	X	2577	-0-	-363	-0-	174	1	2234	3	Y	78	96	1			45
							83	4	86	9							
05	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	393	1	1723	3	Y	89	103	1			31
							204	4	98	9							
06	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	526	1	1589	3	Y	158	123	1			66
							61	4	174	9							
07	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	543	1	1943	3	Y	161	155	1			72
							63	4	177	9							
08	0		2271	-0-	2271	2271	667	1	1414	3	Y	157	178	1			77
							17	4	173	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					77

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25759	X	25759	-0-	-0-	-0-	488	1	25271	2	N	-0-					-0-
05	24819	X	24819	-0-	-0-	-0-	486	1	24333	2	N	-0-					-0-
06	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	454	1	22353	2	N	-0-					-0-
07	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	438	1	21565	2	N	-0-					-0-
08	0		22275	-0-	22275	22275	476	1	21799	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22275					N	NO RPT					-0-

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
04	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	458	1	23703	2	N	-0-					-0-
05	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	441	1	22112	2	N	-0-					-0-
06	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	377	1	18562	2	N	-0-					-0-
07	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	474	1	23317	2	N	-0-					-0-
08	0		22794	-0-	22794	22794	487	1	22307	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22794					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	649	1	33558	2	N	-0-					-0-
05	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	660	1	33063	2	N	-0-					-0-
06	31655	X	31655	-0-	-0-	-0-	630	1	31025	2	N	-0-					-0-
07	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	656	1	32269	2	N	-0-					-0-
08	0		33774	-0-	33774	33774	722	1	33052	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33774					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	285	1	14735	2	N	-0-					-0-
05	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	293	1	14693	2	N	-0-					-0-
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	281	1	13829	2	N	-0-					-0-
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	281	1	13818	2	N	-0-					-0-
08	0		14059	-0-	14059	14059	301	1	13758	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14059					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	511	1	26411	2	N	-0-					-0-
05	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	504	1	25240	2	N	-0-					-0-
06	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	491	1	24195	2	N	-0-					-0-
07	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	470	1	23151	2	N	-0-					-0-
08	0		25095	-0-	25095	25095	537	1	24558	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25095					N	NO RPT					-0-

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
04	3660	X	1432	-0-	-2228	-0-	510	1	613	3	Y	261	280	1			131
							22	4	287	9							
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	527	1	2152	3	Y	387	398	1			120
							254	4	426	9							
06	2910	X	2477	-0-	-433	-0-	510	1	1563	3	Y	313	281	1			152
							60	4	344	9							
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	543	1	2121	3	Y	237	234	1	44	7	111
							69	4	261	9							
08	0		3980	-0-	3980	3980	1141	1	2417	3	Y	357	181	1			176
							29	4	393	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	740					Y	NO RPT					176

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 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
04	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	536	1	27707	2	N	-0-					-0-
05	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	569	1	28479	2	N	-0-					-0-
06	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	526	1	25900	2	N	-0-					-0-
07	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	540	1	26567	2	N	-0-					-0-
08	0		28899	-0-	28899	28899	618	1	28281	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28899					N	NO RPT					-0-

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
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	526	1	4012	3	Y	402	352	1			164
							146	4	442	9							
05	3627	X	1052	-0-	-2575	-0-	393	1	563	3	Y	87	193	1			58
							96	9									
06	3390	X	2229	-0-	-1161	-0-	290	1	1604	3	Y	249	199	1			108
							61	4	274	9							
07	4712	X	1718	-0-	-2994	-0-	527	1	962	3	Y	180	196	1			92
							31	4	198	9							
08	0		3775	-0-	3775	3775	1061	1	2247	3	Y	400	300	1			197
							27	4	440	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					197

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	536	1	27718	2	N	-0-					-0-
05	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	615	1	30826	2	N	-0-					-0-
06	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	551	1	27137	2	N	-0-					-0-
07	28537	X	28537	-0-	-0-	-0-	568	1	27969	2	N	-0-					-0-
08	0		29912	-0-	29912	29912	640	1	29272	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29912					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	535	1	27687	2	N	-0-					-0-
05	28511	X	28511	-0-	-0-	-0-	558	1	27953	2	N	-0-					-0-
06	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	516	1	25417	2	N	-0-					-0-
07	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	539	1	26546	2	N	-0-					-0-
08	0		29155	-0-	29155	29155	623	1	28532	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29155					N	NO RPT					-0-

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
04	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	561	1	29004	2	N	-0-					-0-
05	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	577	1	28918	2	N	-0-					-0-
06	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	516	1	25397	2	N	-0-					-0-
07	28759	X	28759	-0-	-0-	-0-	573	1	28186	2	N	-0-					-0-
08	0		28910	-0-	28910	28910	618	1	28292	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28910					N	NO RPT					-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
04	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	440	1	22774	2	N	-0-					-0-
05	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	484	1	24221	2	N	-0-					-0-
06	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	444	1	21845	2	N	-0-					-0-
07	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	430	1	21183	2	N	-0-					-0-
08	0		24851	-0-	24851	24851	531	1	24320	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24851					N	NO RPT					-0-

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
04	3540	X	1943	-0-	-1597	-0-	174	1	1577	3	Y	121	166	1			78
							59	4	133	9							
05	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	393	1	2357	3	Y	245	248	1			75
							279	4	270	9							
06	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	603	1	1995	3	Y	395	305	1			165
							435	9									
07	2852	X	2256	-0-	-596	-0-	543	1	1501	3	Y	148	213	1			100
							49	4	163	9							
08	0		3326	-0-	3326	3326	947	1	2007	3	Y	316	278	1			156
							24	4	348	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	146					Y	NO RPT					156

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
04	38497	X	38497	-0-	-0-	-0-	730	1	37767	2	N	-0-					-0-
05	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	767	1	38419	2	N	-0-					-0-
06	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	745	1	36676	2	N	-0-					-0-
07	38347	X	38347	-0-	-0-	-0-	764	1	37583	2	N	-0-					-0-
08	0		38734	-0-	38734	38734	828	1	37906	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38734					N	NO RPT					-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
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	117	1	6051	2	N	-0-					-0-
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	117	1	5839	2	N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	90	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	86	1	4239	2	N	-0-					-0-
08	0		4657	-0-	4657	4657	100	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4657					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1360	-0-	-920	-0-	174	1	1091	3	Y	86	93	1			43
							95	9									
05	2542	X	1089	-0-	-1453	-0-	393	1	563	3	Y	121	126	1			38
							133	9									
06	2460	X	2103	-0-	-357	-0-	526	1	1290	3	Y	261	194	1			105
							287	9									
07	2542	X	1263	-0-	-1279	-0-	543	1	623	3	Y	88	131	1			62
							97	9									
08	0		1361	-0-	1361	1361	340	1	722	3	Y	264	211	1			130
							9	4	290	9							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					130

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
04	12090	X	11073	-0-	-1017	-0-	405	1	10459	3	Y	160	146	1			62
							33	4	176	9							
05	12276	X	10751	-0-	-1525	-0-	408	1	10321	3	Y	8	66	1			4
							13	4	9	9							
06	12240	X	11693	-0-	-547	-0-	441	1	11221	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
07	12648	X	11432	-0-	-1216	-0-	432	1	10984	3	Y	13	9	1			5
							2	4	14	9							
08	0		11391	-0-	11391	11391	426	1	10938	3	Y	20	19	1			6
							5	4	22	9							
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	321					Y	NO RPT					6

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
04	13440	X	12252	-0-	-1188	-0-	455	1	11756	3	Y	4	106	1			2
							37	4	4	9							
05	13671	X	11385	-0-	-2286	-0-	432	1	10927	3	Y	12	8	1			6
							13	4	13	9							
06	12930	X	11019	-0-	-1911	-0-	416	1	10599	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
07	13361	X	10615	-0-	-2746	-0-	401	1	10203	3	Y	8	5	1			3
							2	4	9	9							
08	0		10902	-0-	10902	10902	408	1	10480	3	Y	8	9	1			2
							5	4	9	9							
09	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					2

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32040	X	26823	-0-	-5217	-0-	583	1	26240	2	N	-0-					-0-
05	31806	X	27273	-0-	-4533	-0-	631	1	26642	2	N	-0-					-0-
06	29220	X	20538	-0-	-8682	-0-	496	1	20042	2	N	-0-					-0-
07	28954	X	20360	-0-	-8594	-0-	468	1	19892	2	N	-0-					-0-
08	0		20861	-0-	20861	20861	632	1	20229	2	N	-0-					-0-
09	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 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
04	41100	X	36304	-0-	-4796	-0-	688	1	35616	2	N	-0-					-0-
05	41385	X	32518	-0-	-8867	-0-	637	1	31881	2	N	-0-					-0-
06	39000	X	35998	-0-	-3002	-0-	716	1	35282	2	N	-0-					-0-
07	40300	X	34759	-0-	-5541	-0-	692	1	34067	2	N	-0-					-0-
08	0		36381	-0-	36381	36381	778	1	35603	2	N	-0-					-0-
09	36300	X	NO RPT	-0-	-36300	81					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26640	X	24271	-0-	-2369	-0-	460	1	23811	2	N	-0-			-0-
05	26877	X	25284	-0-	-1593	-0-	495	1	24789	2	N	-0-			-0-
06	25950	X	22702	-0-	-3248	-0-	452	1	22250	2	N	-0-			-0-
07	26815	X	24001	-0-	-2814	-0-	478	1	23523	2	N	-0-			-0-
08	0		17451	-0-	17451	17451	373	1	17078	2	N	-0-			-0-
09	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24900	X	21725	-0-	-3175	-0-	412	1	21313	2	N	-0-			-0-
05	25730	X	19486	-0-	-6244	-0-	381	1	19105	2	N	-0-			-0-
06	25590	X	23229	-0-	-2361	-0-	462	1	22767	2	N	-0-			-0-
07	26443	X	23056	-0-	-3387	-0-	459	1	22597	2	N	-0-			-0-
08	0		15883	-0-	15883	15883	340	1	15543	2	N	-0-			-0-
09	21720	X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27900	X	22560	-0-	-5340	-0-	490	1	22070	2	N	-0-			-0-
05	24955	X	21276	-0-	-3679	-0-	492	1	20784	2	N	-0-			-0-
06	23550	X	20218	-0-	-3332	-0-	488	1	19730	2	N	-0-			-0-
07	24335	X	20369	-0-	-3966	-0-	468	1	19901	2	N	-0-			-0-
08	0		21049	-0-	21049	21049	638	1	20411	2	N	-0-			-0-
09	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	33060	X	30387	-0-	-2673	-0-	576	1	29811	2	N	-0-			-0-
05	33542	X	30891	-0-	-2651	-0-	605	1	30286	2	N	-0-			-0-
06	30090	X	29557	-0-	-533	-0-	588	1	28969	2	N	-0-			-0-
07	31093	X	28421	-0-	-2672	-0-	566	1	27855	2	N	-0-			-0-
08	0		30248	-0-	30248	30248	647	1	29601	2	N	-0-			-0-
09	30390	X	NO RPT	-0-	-30390	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44040	X	39926	-0-	-4114	-0-	757	1	39169	2	N	-0-			-0-
05	44857	X	40539	-0-	-4318	-0-	794	1	39745	2	N	-0-			-0-
06	40650	X	38689	-0-	-1961	-0-	770	1	37919	2	N	-0-			-0-
07	42005	X	39444	-0-	-2561	-0-	785	1	38659	2	N	-0-			-0-
08	0		39262	-0-	39262	39262	840	1	38422	2	N	-0-			-0-
09	39930	X	NO RPT	-0-	-39930	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38460	X	33964	-0-	-4496	-0-	644	1	33320	2	N	-0-			-0-
05	38223	X	33431	-0-	-4792	-0-	654	1	32777	2	N	-0-			-0-
06	33870	X	31069	-0-	-2801	-0-	618	1	30451	2	N	-0-			-0-
07	34596	X	31236	-0-	-3360	-0-	622	1	30614	2	N	-0-			-0-
08	0		32603	-0-	32603	32603	697	1	31906	2	N	-0-			-0-
09	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36750	X	32444	-0-	-4306	-0-	615	1	31829	2	N	-0-			-0-
05	36673	X	32792	-0-	-3881	-0-	642	1	32150	2	N	-0-			-0-
06	33990	X	28420	-0-	-5570	-0-	566	1	27854	2	N	-0-			-0-
07	35123	X	31386	-0-	-3737	-0-	625	1	30761	2	N	-0-			-0-
08	0		31338	-0-	31338	31338	670	1	30668	2	N	-0-			-0-
09	32430	X	NO RPT	-0-	-32430	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49170	X	42996	-0-	-6174	-0-	815	1	42181	2	N	-0-			-0-
05	49910	X	43691	-0-	-6219	-0-	855	1	42836	2	N	-0-			-0-
06	44220	X	42070	-0-	-2150	-0-	837	1	41233	2	N	-0-			-0-
07	45229	X	43049	-0-	-2180	-0-	857	1	42192	2	N	-0-			-0-
08	0		42848	-0-	42848	42848	916	1	41932	2	N	-0-			-0-
09	42990	X	NO RPT	-0-	-42990	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47130	X	36540	-0-	-10590	-0-	693	1	35847	2	N	-0-			-0-
05	47678	X	37291	-0-	-10387	-0-	730	1	36561	2	N	-0-			-0-
06	43860	X	35584	-0-	-8276	-0-	708	1	34876	2	N	-0-			-0-
07	39897	X	36304	-0-	-3593	-0-	723	1	35581	2	N	-0-			-0-
08	0		36028	-0-	36028	36028	770	1	35258	2	N	-0-			-0-
09	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36570	X	29271	-0-	-7299	-0-	636	1	28635	2	N	-0-			-0-
05	37293	X	28996	-0-	-8297	-0-	671	1	28325	2	N	-0-			-0-
06	33120	X	26636	-0-	-6484	-0-	643	1	25993	2	N	-0-			-0-
07	32891	X	25964	-0-	-6927	-0-	597	1	25367	2	N	-0-			-0-
08	0		26594	-0-	26594	26594	806	1	25788	2	N	-0-			-0-
09	29280	X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38490	X	29991	-0-	-8499	-0-	652	1	29339	2	N	-0-			-0-
05	37200	X	30553	-0-	-6647	-0-	707	1	29846	2	N	-0-			-0-
06	33540	X	27284	-0-	-6256	-0-	659	1	26625	2	N	-0-			-0-
07	33294	X	28207	-0-	-5087	-0-	648	1	27559	2	N	-0-			-0-
08	0		28524	-0-	28524	28524	864	1	27660	2	N	-0-			-0-
09	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					N	NO RPT			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34650	X	30026	-0-	-4624	-0-	30026	2			N	-0-			-0-
05	34193	X	29572	-0-	-4621	-0-	29572	2			N	-0-			-0-
06	33420	X	27902	-0-	-5518	-0-	209	1	27693	2	N	-0-			-0-
07	34534	X	31657	-0-	-2877	-0-	231	1	31426	2	N	-0-			-0-
08	0		34962	-0-	34962	34962	10	1	34952	2	N	-0-			-0-
09	30030	X	NO RPT	-0-	-30030	4932					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34740	X	27824	-0-	-6916	-0-	1032	1	26679	3	Y	26	62	1			10
							84	4	29	9							
05	33945	X	28752	-0-	-5193	-0-	1091	1	27606	3	Y	19	20	1			9
							34	4	21	9							
06	31020	X	27042	-0-	-3978	-0-	1021	1	25998	3	Y	21	29	1			1
							23	9									
07	30442	X	27563	-0-	-2879	-0-	1042	1	26504	3	Y	10	7	1			4
							6	4	11	9							
08	0		27305	-0-	27305	27305	1023	1	26258	3	Y	11	12	1			3
							12	4	12	9							
09	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	52920	X	44711	-0-	-8209	-0-	1658	1	42835	3	Y	75	61	1			29
							135	4	83	9							
05	52421	X	45651	-0-	-6770	-0-	1726	1	43653	3	Y	199	135	1			93
							53	4	219	9							
06	47700	X	43076	-0-	-4624	-0-	1623	1	41309	3	Y	131	217	1			7
							144	9									
07	49290	X	43747	-0-	-5543	-0-	1650	1	41972	3	Y	105	69	1			43
							9	4	116	9							
08	0		43361	-0-	43361	43361	1619	1	41576	3	Y	133	135	1			41
							20	4	146	9							
09	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	40590	X	32763	-0-	-7827	-0-	621	1	32142	2	N	-0-					-0-
05	38657	X	32390	-0-	-6267	-0-	634	1	31756	2	N	-0-					-0-
06	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	754	1	37116	2	N	-0-					-0-
07	39466	X	39466	-0-	-0-	-0-	786	1	38680	2	N	-0-					-0-
08	0		38258	-0-	38258	38258	818	1	37440	2	N	-0-					-0-
09	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	5498					N	NO RPT					-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
04	35580	X	29561	-0-	-6019	-0-	561	1	29000	2	N	-0-					-0-
05	34813	X	29690	-0-	-5123	-0-	581	1	29109	2	N	-0-					-0-
06	33690	X	27576	-0-	-6114	-0-	549	1	27027	2	N	-0-					-0-
07	33635	X	27824	-0-	-5811	-0-	554	1	27270	2	N	-0-					-0-
08	0		27659	-0-	27659	27659	591	1	27068	2	N	-0-					-0-
09	29550	X	NO RPT	-0-	-29550	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	55260	X	51957	-0-	-3303	-0-	985	1	50972	2	N	-0-					-0-
05	58776	X	53379	-0-	-5397	-0-	1045	1	52334	2	N	-0-					-0-
06	56880	X	48217	-0-	-8663	-0-	960	1	47257	2	N	-0-					-0-
07	56761	X	47217	-0-	-9544	-0-	940	1	46277	2	N	-0-					-0-
08	0		46908	-0-	46908	46908	1003	1	45905	2	N	-0-					-0-
09	51960	X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49830	X	41293	-0-	-8537	-0-	783	1	40510	2	N	-0-					-0-
05	46934	X	40777	-0-	-6157	-0-	798	1	39979	2	N	-0-					-0-
06	45420	X	41397	-0-	-4023	-0-	824	1	40573	2	N	-0-					-0-
07	45136	X	43024	-0-	-2112	-0-	857	1	42167	2	N	-0-					-0-
08	0		43171	-0-	43171	43171	923	1	42248	2	N	-0-					-0-
09	41280	X	NO RPT	-0-	-41280	1891					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34410	X	27996	-0-	-6414	-0-	531	1	27465	2	N	-0-			-0-
05	30357	X	30357	-0-	-0-	-0-	594	1	29763	2	N	-0-			-0-
06	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	573	1	28238	2	N	-0-			-0-
07	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-	580	1	28537	2	N	-0-			-0-
08	0		29180	-0-	29180	29180	624	1	28556	2	N	-0-			-0-
09	29370	X	NO RPT	-0-	-29370	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	57000	X	42572	-0-	-14428	-0-	807	1	41765	2	N	-0-			-0-
05	47957	X	43494	-0-	-4463	-0-	851	1	42643	2	N	-0-			-0-
06	46410	X	39955	-0-	-6455	-0-	795	1	39160	2	N	-0-			-0-
07	45632	X	38436	-0-	-7196	-0-	765	1	37671	2	N	-0-			-0-
08	0		40667	-0-	40667	40667	870	1	39797	2	N	-0-			-0-
09	42570	X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50220	X	48512	-0-	-1708	-0-	268	1	48244	2	N	-0-			-0-
05	50499	X	49244	-0-	-1255	-0-	301	1	48943	2	N	-0-			-0-
06	50250	X	47368	-0-	-2882	-0-	296	1	47072	2	N	-0-			-0-
07	51925	X	47611	-0-	-4314	-0-	304	1	47307	2	N	-0-			-0-
08	0		47416	-0-	47416	47416	325	1	47091	2	N	-0-			-0-
09	48510	X	NO RPT	-0-	-48510	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	55320	X	45144	-0-	-10176	-0-	856	1	44288	2	N	-0-			-0-
05	53692	X	46691	-0-	-7001	-0-	914	1	45777	2	N	-0-			-0-
06	51540	X	42661	-0-	-8879	-0-	849	1	41812	2	N	-0-			-0-
07	50344	X	41974	-0-	-8370	-0-	836	1	41138	2	N	-0-			-0-
08	0		42380	-0-	42380	42380	906	1	41474	2	N	-0-			-0-
09	45180	X	NO RPT	-0-	-45180	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	58800	X	52058	-0-	-6742	-0-	987	1	51071	2	N	-0-			-0-
05	58404	X	53215	-0-	-5189	-0-	1042	1	52173	2	N	-0-			-0-
06	55380	X	50902	-0-	-4478	-0-	1013	1	49889	2	N	-0-			-0-
07	55955	X	51334	-0-	-4621	-0-	1022	1	50312	2	N	-0-			-0-
08	0		51321	-0-	51321	51321	1097	1	50224	2	N	-0-			-0-
09	52050	X	NO RPT	-0-	-52050	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	50640	X	43771	-0-	-6869	-0-	830	1	42941	2	N	-0-			-0-
05	50127	X	43383	-0-	-6744	-0-	849	1	42534	2	N	-0-			-0-
06	47370	X	40651	-0-	-6719	-0-	809	1	39842	2	N	-0-			-0-
07	48019	X	41624	-0-	-6395	-0-	829	1	40795	2	N	-0-			-0-
08	0		41972	-0-	41972	41972	897	1	41075	2	N	-0-			-0-
09	43770	X	NO RPT	-0-	-43770	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50910	X	45210	-0-	-5700	-0-	857	1	44353	2	N	-0-			-0-
05	50158	X	45361	-0-	-4797	-0-	888	1	44473	2	N	-0-			-0-
06	48000	X	43082	-0-	-4918	-0-	857	1	42225	2	N	-0-			-0-
07	48329	X	43354	-0-	-4975	-0-	863	1	42491	2	N	-0-			-0-
08	0		43690	-0-	43690	43690	934	1	42756	2	N	-0-			-0-
09	45210	X	NO RPT	-0-	-45210	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 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
04	41130	X	34045	-0-	-7085	-0-	188	1	33857	2	N	-0-			-0-
05	40548	X	33830	-0-	-6718	-0-	207	1	33623	2	N	-0-			-0-
06	37980	X	32583	-0-	-5397	-0-	204	1	32379	2	N	-0-			-0-
07	37510	X	30566	-0-	-6944	-0-	195	1	30371	2	N	-0-			-0-
08	0		31722	-0-	31722	31722	217	1	31505	2	N	-0-			-0-
09	34050	X	NO RPT	-0-	-34050	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	30120	X	27112	-0-	-3008	-0-	1233	1	25879	2	N	-0-			-0-
05	31124	X	26991	-0-	-4133	-0-	1355	1	25636	2	N	-0-			-0-
06	29640	X	23747	-0-	-5893	-0-	1292	1	22455	2	N	-0-			-0-
07	30628	X	26537	-0-	-4091	-0-	1296	1	25241	2	N	-0-			-0-
08	0		26641	-0-	26641	26641	1225	1	25416	2	N	-0-			-0-
09	27120	X	NO RPT	-0-	-27120	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49950	X	37620	-0-	-12330	-0-	818	1	36802	2	N	-0-			-0-
05	48453	X	37003	-0-	-11450	-0-	856	1	36147	2	N	-0-			-0-
06	43500	X	29863	-0-	-13637	-0-	721	1	29142	2	N	-0-			-0-
07	41664	X	31552	-0-	-10112	-0-	725	1	30827	2	N	-0-			-0-
08	0		34166	-0-	34166	34166	1035	1	33131	2	N	-0-			-0-
09	37620	X	NO RPT	-0-	-37620	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15570	X	14301	-0-	-1269	-0-	650	1	13651	2	N	-0-			-0-
05	16089	X	13052	-0-	-3037	-0-	655	1	12397	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	13045	-0-	-2195	-0-	710	1	12335	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	15439	-0-	-309	-0-	754	1	14685	2	N	-0-			-0-
08	0		14135	-0-	14135	14135	650	1	13485	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	64740	X	49745	-0-	-14995	-0-	1082	1	48663	2	N	-0-			-0-
05	63085	X	49018	-0-	-14067	-0-	1134	1	47884	2	N	-0-			-0-
06	56850	X	43316	-0-	-13534	-0-	1046	1	42270	2	N	-0-			-0-
07	55118	X	41343	-0-	-13775	-0-	950	1	40393	2	N	-0-			-0-
08	0		48279	-0-	48279	48279	1463	1	46816	2	N	-0-			-0-
09	49740	X	NO RPT	-0-	-49740	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	1167	1	15150	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	12410	-0-	-300	-0-	1327	1	11083	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	10626	-0-	-2964	-0-	1066	1	9560	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	12099	-0-	-1944	-0-	1160	1	10939	2	N	-0-			-0-
08	0		11588	-0-	11588	11588	1143	1	10445	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					N	NO RPT			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	79770	X	66161	-0-	-13609	-0-	908	1	65253	3	N	-0-			-0-
05	77593	X	60478	-0-	-17115	-0-	768	1	59710	3	N	-0-			-0-
06	72570	X	59153	-0-	-13417	-0-	878	1	58275	3	N	-0-			-0-
07	74183	X	58193	-0-	-15990	-0-	972	1	57221	3	N	-0-			-0-
08	0		59187	-0-	59187	59187	928	1	58259	3	N	-0-			-0-
09	66150	X	NO RPT	-0-	-66150	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	1769	1	22951	2	N	-0-			-0-
05	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	1867	1	15590	2	N	-0-			-0-
06	15330	X	13768	-0-	-1562	-0-	1381	1	12387	2	N	-0-			-0-
07	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	1568	1	14788	2	N	-0-			-0-
08	0		14763	-0-	14763	14763	1457	1	13306	2	N	-0-			-0-
09	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27690	X	21036	-0-	-6654	-0-	457	1	20579	2	N	-0-			-0-
05	26753	X	22553	-0-	-4200	-0-	522	1	22031	2	N	-0-			-0-
06	25080	X	21067	-0-	-4013	-0-	509	1	20558	2	N	-0-			-0-
07	25916	X	20557	-0-	-5359	-0-	472	1	20085	2	N	-0-			-0-
08	0		20857	-0-	20857	20857	632	1	20225	2	N	-0-			-0-
09	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		47711	-0-	47711	47711	1076	1	46635	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		45378	-0-	45378	93089	1146	1	44232	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		38011	-0-	38011	131100	1056	1	36955	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		39117	-0-	39117	170217	828	1	38289	2	Y	-0-			-0-
08	0		36081	-0-	36081	206298	39	1	36042	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	206298					Y	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	75210	X	62894	-0-	-12316	-0-	348	1	62546	2	N	-0-			-0-
05	76787	X	63329	-0-	-13458	-0-	387	1	62942	2	N	-0-			-0-
06	71100	X	59965	-0-	-11135	-0-	375	1	59590	2	N	-0-			-0-
07	70122	X	61224	-0-	-8898	-0-	391	1	60833	2	N	-0-			-0-
08	0		60798	-0-	60798	60798	417	1	60381	2	N	-0-			-0-
09	62880	X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	1091	1	25061	2	N	-0-			-0-
05	41266	X	41266	-0-	-0-	-0-	2350	1	38916	2	N	-0-			-0-
06	32500	X	32500	-0-	-0-	-0-	2186	1	30314	2	N	-0-			-0-
07	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	2328	1	29374	2	N	-0-			-0-
08	0		31114	-0-	31114	31114	2497	1	28617	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31114					N	NO RPT			-0-

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
04	68820	X	58313	-0-	-10507	-0-	1106	1	57207	2	N	-0-			-0-
05	67890	X	58827	-0-	-9063	-0-	1152	1	57675	2	N	-0-			-0-
06	63690	X	55230	-0-	-8460	-0-	1099	1	54131	2	N	-0-			-0-
07	63860	X	55719	-0-	-8141	-0-	1110	1	54609	2	N	-0-			-0-
08	0		55612	-0-	55612	55612	1189	1	54423	2	N	-0-			-0-
09	58320	X	NO RPT	-0-	-58320	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21780	X	14230	-0-	-7550	-0-	593	1	13637	2	N	-0-			-0-
05	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	1614	1	26730	2	N	-0-			-0-
06	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	1502	1	20831	2	N	-0-			-0-
07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	1543	1	19472	2	N	-0-			-0-
08	0		18179	-0-	18179	18179	1459	1	16720	2	N	-0-			-0-
09	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	58110	X	49468	-0-	-8642	-0-	938	1	48530	2	N	-0-			-0-
05	57474	X	49852	-0-	-7622	-0-	976	1	48876	2	N	-0-			-0-
06	53910	X	46769	-0-	-7141	-0-	931	1	45838	2	N	-0-			-0-
07	53878	X	46845	-0-	-7033	-0-	933	1	45912	2	N	-0-			-0-
08	0		47064	-0-	47064	47064	1006	1	46058	2	N	-0-			-0-
09	49470	X	NO RPT	-0-	-49470	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	8461	-0-	-3929	-0-	732	1	7729	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	9675	-0-	-2508	-0-	700	1	8975	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	9407	-0-	-2683	-0-	748	1	8659	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	7509	-0-	-4984	-0-	921	1	6588	2	N	-0-			-0-
08	0		8300	-0-	8300	8300	729	1	7571	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	1024	1	10807	2	N	-0-			-0-
05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1025	1	13143	2	N	-0-			-0-
06	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	863	1	9998	2	N	-0-			-0-
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1323	1	9459	2	N	-0-			-0-
08	0		15029	-0-	15029	15029	1320	1	13709	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15029					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 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
04	69540	X	59151	-0-	-10389	-0-	1122	1	58029	2	N	-0-			-0-
05	68758	X	59881	-0-	-8877	-0-	1172	1	58709	2	N	-0-			-0-
06	64560	X	56454	-0-	-8106	-0-	1123	1	55331	2	N	-0-			-0-
07	64883	X	56805	-0-	-8078	-0-	1131	1	55674	2	N	-0-			-0-
08	0		56937	-0-	56937	56937	1217	1	55720	2	N	-0-			-0-
09	59160	X	NO RPT	-0-	-59160	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	67950	X	63618	-0-	-4332	-0-	352	1	63266	2	N	-0-			-0-
05	70215	X	63737	-0-	-6478	-0-	390	1	63347	2	N	-0-			-0-
06	67950	X	61072	-0-	-6878	-0-	382	1	60690	2	N	-0-			-0-
07	70215	X	60059	-0-	-10156	-0-	384	1	59675	2	N	-0-			-0-
08	0		59302	-0-	59302	59302	407	1	58895	2	N	-0-			-0-
09	63630	X	NO RPT	-0-	-63630	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	67950	X	60627	-0-	-7323	-0-	336	1	60291	2	N	-0-			-0-
05	70215	X	60103	-0-	-10112	-0-	368	1	59735	2	N	-0-			-0-
06	67050	X	57569	-0-	-9481	-0-	360	1	57209	2	N	-0-			-0-
07	66464	X	56588	-0-	-9876	-0-	362	1	56226	2	N	-0-			-0-
08	0		54798	-0-	54798	54798	376	1	54422	2	N	-0-			-0-
09	60630	X	NO RPT	-0-	-60630	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	99685	X	99685	-0-	-0-	-0-	552	1	99133	2	N	-0-			-0-
05	101804	X	101804	-0-	-0-	-0-	623	1	101181	2	N	-0-			-0-
06	92793	X	92793	-0-	-0-	-0-	581	1	92212	2	N	-0-			-0-
07	98024	X	98024	-0-	-0-	-0-	626	1	97398	2	N	-0-			-0-
08	0		94981	-0-	94981	94981	651	1	94330	2	N	-0-			-0-
09	37410	X	NO RPT	-0-	-37410	57571					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	42750	X	33477	-0-	-9273	-0-	3155	1	30322	2	N	-0-			-0-
05	42842	X	33538	-0-	-9304	-0-	3138	1	30400	2	N	-0-			-0-
06	40260	X	35114	-0-	-5146	-0-	3228	1	31886	2	N	-0-			-0-
07	39184	X	34993	-0-	-4191	-0-	5248	1	29745	2	N	-0-			-0-
08	0		33910	-0-	33910	33910	4509	1	29401	2	N	-0-			-0-
09	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	430					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	83220	X	60246	-0-	-22974	-0-	60246	2			N	-0-			-0-
05	84289	X	59874	-0-	-24415	-0-	59874	2			N	-0-			-0-
06	87495	X	87495	-0-	-0-	-0-	87495	2			N	-0-			-0-
07	82524	X	82524	-0-	-0-	-0-	82524	2			N	-0-			-0-
08	75532	X	75532	-0-	-0-	-0-	75532	2			N	-0-			-0-
09	87510	X	NO RPT	-0-	-87510	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	111960	X	97306	-0-	-14654	-0-	97306	2			N	-0-			-0-
05	111972	X	99666	-0-	-12306	-0-	99666	2			N	-0-			-0-
06	108120	X	93559	-0-	-14561	-0-	93559	2			N	-0-			-0-
07	111724	X	93939	-0-	-17785	-0-	93939	2			N	-0-			-0-
08	108562	X	91106	-0-	-17456	-0-	91106	2			N	-0-			-0-
09	97320	X	NO RPT	-0-	-97320	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	93390	X	66548	-0-	-26842	-0-	66548	2			N	-0-			-0-
05	94178	X	66089	-0-	-28089	-0-	66089	2			N	-0-			-0-
06	91899	X	91899	-0-	-0-	-0-	91899	2			N	-0-			-0-
07	87234	X	86911	-0-	-323	-0-	86911	2			N	-0-			-0-
08	82274	X	79919	-0-	-2355	-0-	79919	2			N	-0-			-0-
09	91890	X	NO RPT	-0-	-91890	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	88740	X	76891	-0-	-11849	-0-	426	1	76465	2	N	-0-			-0-
05	88474	X	76445	-0-	-12029	-0-	468	1	75977	2	N	-0-			-0-
06	83250	X	74350	-0-	-8900	-0-	465	1	73885	2	N	-0-			-0-
07	84072	X	74309	-0-	-9763	-0-	475	1	73834	2	N	-0-			-0-
08	0		73773	-0-	73773	73773	506	1	73267	2	N	-0-			-0-
09	76890	X	NO RPT	-0-	-76890	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	65130	X	57525	-0-	-7605	-0-	57525	2			N	-0-			-0-
05	65813	X	56304	-0-	-9509	-0-	56304	2			N	-0-			-0-
06	62910	X	52030	-0-	-10880	-0-	52030	2			N	-0-			-0-
07	65007	X	51976	-0-	-13031	-0-	51976	2			N	-0-			-0-
08	65007	X	49898	-0-	-15109	-0-	49898	2			N	-0-			-0-
09	57540	X	NO RPT	-0-	-57540	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 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
04	93030	X	76917	-0-	-16113	-0-	76917	2			N	-0-			-0-
05	89435	X	79731	-0-	-9704	-0-	79731	2			N	-0-			-0-
06	86490	X	74861	-0-	-11629	-0-	74861	2			N	-0-			-0-
07	89373	X	74974	-0-	-14399	-0-	74974	2			N	-0-			-0-
08	89373	X	77359	-0-	-12014	-0-	77359	2			N	-0-			-0-
09	77160	X	NO RPT	-0-	-77160	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67170	X	60204	-0-	-6966	-0-	60204	2			N	-0-					-0-
05	66743	X	58407	-0-	-8336	-0-	58407	2			N	-0-					-0-
06	62970	X	53454	-0-	-9516	-0-	53454	2			N	-0-					-0-
07	62217	X	53190	-0-	-9027	-0-	53190	2			N	-0-					-0-
08	62217	X	54048	-0-	-8169	-0-	54048	2			N	-0-					-0-
09	60210	X	NO RPT	-0-	-60210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	36330	X	25742	-0-	-10588	-0-	957	1	24697	3	Y	10	30	1			4
							77	4	11	9							
05	32612	X	25147	-0-	-7465	-0-	955	1	24144	3	Y	17	13	1			8
							29	4	19	9							
06	31560	X	13703	-0-	-17857	-0-	518	1	13182	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
07	29543	X	23905	-0-	-5638	-0-	904	1	22988	3	Y	7	4	1			3
							5	4	8	9							
08	0		31857	-0-	31857	31857	1194	1	30646	3	Y	3	5	1			1
							14	4	3	9							
09	25740	X	NO RPT	-0-	-25740	6117					Y	NO RPT					1

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90420	X	76429	-0-	-13991	-0-	303	1	76126	2	N	-0-					-0-
05	88536	X	61193	-0-	-27343	-0-	357	1	60836	2	N	-0-					-0-
06	82620	X	64287	-0-	-18333	-0-	338	1	63949	2	N	-0-					-0-
07	84444	X	61242	-0-	-23202	-0-	358	1	60884	2	N	-0-					-0-
08	0		70483	-0-	70483	70483	467	1	70016	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	70483					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87660	X	74806	-0-	-12854	-0-	296	1	74510	2	N	-0-					-0-
05	88753	X	70653	-0-	-18100	-0-	413	1	70240	2	N	-0-					-0-
06	81780	X	70254	-0-	-11526	-0-	370	1	69884	2	N	-0-					-0-
07	80972	X	70294	-0-	-10678	-0-	411	1	69883	2	N	-0-					-0-
08	0		70036	-0-	70036	70036	464	1	69572	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	70036					N	NO RPT					-0-

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
04	24780	X	22166	-0-	-2614	-0-	823	1	21276	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
05	24676	X	23321	-0-	-1355	-0-	886	1	22408	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	23490	X	22449	-0-	-1041	-0-	849	1	21599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	24273	X	20743	-0-	-3530	-0-	785	1	19954	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	0		18600	-0-	18600	18600	697	1	17895	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96900	X	83377	-0-	-13523	-0-	330	1	83047	2	N	-0-					-0-
05	96410	X	71425	-0-	-24985	-0-	417	1	71008	2	N	-0-					-0-
06	92550	X	72520	-0-	-20030	-0-	382	1	72138	2	N	-0-					-0-
07	93558	X	71322	-0-	-22236	-0-	417	1	70905	2	N	-0-					-0-
08	0		76208	-0-	76208	76208	504	1	75704	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	76208					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	115470	X	105602	-0-	-9868	-0-	418	1	105184	2	N	-0-			-0-
05	115413	X	98213	-0-	-17200	-0-	574	1	97639	2	N	-0-			-0-
06	110820	X	92168	-0-	-18652	-0-	485	1	91683	2	N	-0-			-0-
07	114514	X	91201	-0-	-23313	-0-	533	1	90668	2	N	-0-			-0-
08	0		91328	-0-	91328	91328	605	1	90723	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	91328					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	114960	X	98394	-0-	-16566	-0-	390	1	98004	2	N	-0-			-0-
05	114855	X	92416	-0-	-22439	-0-	540	1	91876	2	N	-0-			-0-
06	100950	X	88988	-0-	-11962	-0-	468	1	88520	2	N	-0-			-0-
07	104315	X	88183	-0-	-16132	-0-	516	1	87667	2	N	-0-			-0-
08	0		89661	-0-	89661	89661	594	1	89067	2	N	-0-			-0-
09	98400	X	NO RPT	-0-	-98400	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47940	X	41255	-0-	-6685	-0-	163	1	41092	2	N	-0-			-0-
05	49538	X	38245	-0-	-11293	-0-	223	1	38022	2	N	-0-			-0-
06	46140	X	37469	-0-	-8671	-0-	197	1	37272	2	N	-0-			-0-
07	43524	X	37289	-0-	-6235	-0-	218	1	37071	2	N	-0-			-0-
08	0		37828	-0-	37828	37828	250	1	37578	2	N	-0-			-0-
09	41250	X	NO RPT	-0-	-41250	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	726	1	32653	2	N	-0-			-0-
05	31948	X	31948	-0-	-0-	-0-	739	1	31209	2	N	-0-			-0-
06	30330	X	29255	-0-	-1075	-0-	707	1	28548	2	N	-0-			-0-
07	31341	X	28474	-0-	-2867	-0-	654	1	27820	2	N	-0-			-0-
08	0		27516	-0-	27516	27516	834	1	26682	2	N	-0-			-0-
09	30330	X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	95220	X	71117	-0-	-24103	-0-	1349	1	69768	2	N	-0-			-0-
05	96100	X	74243	-0-	-21857	-0-	1453	1	72790	2	N	-0-			-0-
06	86280	X	69196	-0-	-17084	-0-	1377	1	67819	2	N	-0-			-0-
07	82181	X	68354	-0-	-13827	-0-	1361	1	66993	2	N	-0-			-0-
08	0		65694	-0-	65694	65694	1405	1	64289	2	N	-0-			-0-
09	71850	X	NO RPT	-0-	-71850	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	84043	X	84043	-0-	-0-	-0-	1594	1	82449	2	N	-0-			-0-
05	93992	X	83488	-0-	-10504	-0-	1634	1	81854	2	N	-0-			-0-
06	94500	X	77651	-0-	-16849	-0-	1545	1	76106	2	N	-0-			-0-
07	97650	X	77019	-0-	-20631	-0-	1534	1	75485	2	N	-0-			-0-
08	0		75404	-0-	75404	75404	1612	1	73792	2	N	-0-			-0-
09	84030	X	NO RPT	-0-	-84030	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	73380	X	71620	-0-	-1760	-0-	1358	1	70262	2	N	-0-			-0-
05	78988	X	70204	-0-	-8784	-0-	1374	1	68830	2	N	-0-			-0-
06	82140	X	64629	-0-	-17511	-0-	1286	1	63343	2	N	-0-			-0-
07	84878	X	63645	-0-	-21233	-0-	1267	1	62378	2	N	-0-			-0-
08	0		61907	-0-	61907	61907	1324	1	60583	2	N	-0-			-0-
09	71610	X	NO RPT	-0-	-71610	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	216390	X	161145	-0-	-55245	-0-	638	1	160507	2	N	-0-			-0-
05	208630	X	171617	-0-	-37013	-0-	1002	1	170615	2	N	-0-			-0-
06	189090	X	157334	-0-	-31756	-0-	828	1	156506	2	N	-0-			-0-
07	185504	X	156791	-0-	-28713	-0-	917	1	155874	2	N	-0-			-0-
08	0		150648	-0-	150648	150648	997	1	149651	2	N	-0-			-0-
09	166080	X	NO RPT	-0-	-166080	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	227670	X	153663	-0-	-74007	-0-	608	1	153055	2	N	-0-			-0-
05	219604	X	171787	-0-	-47817	-0-	1003	1	170784	2	N	-0-			-0-
06	201450	X	156576	-0-	-44874	-0-	824	1	155752	2	N	-0-			-0-
07	198927	X	155477	-0-	-43450	-0-	909	1	154568	2	N	-0-			-0-
08	0		149346	-0-	149346	149346	989	1	148357	2	N	-0-			-0-
09	166260	X	NO RPT	-0-	-166260	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	222300	X	152164	-0-	-70136	-0-	602	1	151562	2	N	-0-			-0-
05	208258	X	164735	-0-	-43523	-0-	962	1	163773	2	N	-0-			-0-
06	188430	X	146436	-0-	-41994	-0-	771	1	145665	2	N	-0-			-0-
07	182311	X	143778	-0-	-38533	-0-	841	1	142937	2	N	-0-			-0-
08	0		137531	-0-	137531	137531	910	1	136621	2	N	-0-			-0-
09	159420	X	NO RPT	-0-	-159420	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	245490	X	163061	-0-	-82429	-0-	646	1	162415	2	N	-0-			-0-
05	237429	X	181432	-0-	-55997	-0-	1059	1	180373	2	N	-0-			-0-
06	216150	X	165565	-0-	-50585	-0-	871	1	164694	2	N	-0-			-0-
07	208878	X	165162	-0-	-43716	-0-	966	1	164196	2	N	-0-			-0-
08	0		158132	-0-	158132	158132	1047	1	157085	2	N	-0-			-0-
09	175590	X	NO RPT	-0-	-175590	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	226140	X	156327	-0-	-69813	-0-	619	1	155708	2	N	-0-			-0-
05	212319	X	166557	-0-	-45762	-0-	973	1	165584	2	N	-0-			-0-
06	190860	X	148985	-0-	-41875	-0-	784	1	148201	2	N	-0-			-0-
07	185411	X	146009	-0-	-39402	-0-	854	1	145155	2	N	-0-			-0-
08	0		136199	-0-	136199	136199	902	1	135297	2	N	-0-			-0-
09	161190	X	NO RPT	-0-	-161190	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	211800	X	147251	-0-	-64549	-0-	583	1	146668	2	N	-0-			-0-
05	198679	X	159304	-0-	-39375	-0-	930	1	158374	2	N	-0-			-0-
06	179160	X	142458	-0-	-36702	-0-	750	1	141708	2	N	-0-			-0-
07	173011	X	139623	-0-	-33388	-0-	817	1	138806	2	N	-0-			-0-
08	0		132077	-0-	132077	132077	874	1	131203	2	N	-0-			-0-
09	154170	X	NO RPT	-0-	-154170	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241290	X	128803	-0-	-112487	-0-	713	1	128090	2	N	-0-					-0-
05	249333	X	119657	-0-	-129676	-0-	732	1	118925	2	N	-0-					-0-
06	179760	X	107987	-0-	-71773	-0-	676	1	107311	2	N	-0-					-0-
07	166966	X	103789	-0-	-63177	-0-	663	1	103126	2	N	-0-					-0-
08	0		96894	-0-	96894	96894	664	1	96230	2	N	-0-					-0-
09	128790	X	NO RPT	-0-	-128790	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269160	X	142768	-0-	-126392	-0-	790	1	141978	2	N	-0-					-0-
05	278132	X	132422	-0-	-145710	-0-	810	1	131612	2	N	-0-					-0-
06	205860	X	119721	-0-	-86139	-0-	749	1	118972	2	N	-0-					-0-
07	188232	X	115476	-0-	-72756	-0-	738	1	114738	2	N	-0-					-0-
08	0		108054	-0-	108054	108054	741	1	107313	2	N	-0-					-0-
09	142770	X	NO RPT	-0-	-142770	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243390	X	160072	-0-	-83318	-0-	886	1	159186	2	N	-0-					-0-
05	251503	X	150675	-0-	-100828	-0-	922	1	149753	2	N	-0-					-0-
06	217590	X	134322	-0-	-83268	-0-	840	1	133482	2	N	-0-					-0-
07	197098	X	132438	-0-	-64660	-0-	846	1	131592	2	N	-0-					-0-
08	0		125361	-0-	125361	125361	859	1	124502	2	N	-0-					-0-
09	160080	X	NO RPT	-0-	-160080	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109500	X	52787	-0-	-56713	-0-	2138	1	47016	3	Y	3110	3179	1			89
							212	4	3421	9							
05	113150	X	57194	-0-	-55956	-0-	2766	1	50196	3	Y	3448	3408	1			129
							439	4	3793	9							
06	109500	X	53238	-0-	-56262	-0-	2796	1	46327	3	Y	2581	2635	1			75
							1276	4	2839	9							
07	71331	X	53950	-0-	-17381	-0-	2378	1	48924	3	Y	2246	2241	1			80
							177	4	2471	9							
08	0		49032	-0-	49032	49032	2221	1	44239	3	Y	2051	2038	1			93
							316	4	2256	9							
09	55350	X	NO RPT	-0-	-55350	-0-					Y	NO RPT					93

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113700	X	48176	-0-	-65524	-0-	1975	1	43442	3	Y	2330	2378	1			67
							196	4	2563	9							
05	117490	X	52693	-0-	-64797	-0-	2581	1	46841	3	Y	2601	2571	1			97
							410	4	2861	9							
06	113700	X	50319	-0-	-63381	-0-	2689	1	44555	3	Y	1680	1728	1			49
							1227	4	1848	9							
07	61194	X	50310	-0-	-10884	-0-	2248	1	46251	3	Y	1494	1490	1			53
							168	4	1643	9							
08	0		45121	-0-	45121	45121	2070	1	41251	3	Y	1368	1359	1			62
							295	4	1505	9							
09	51000	X	NO RPT	-0-	-51000	-0-					Y	NO RPT					62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126600	X	45633	-0-	-80967	-0-	1846	1	40610	3	Y	2721	2774	1			78
							184	4	2993	9							
05	130820	X	53285	-0-	-77535	-0-	2601	1	47195	3	Y	2797	2771	1			104
							412	4	3077	9							
06	126600	X	52800	-0-	-73800	-0-	2810	1	46559	3	Y	1954	2001	1			57
							1282	4	2149	9							
07	62341	X	52007	-0-	-10334	-0-	2316	1	47638	3	Y	1710	1706	1			61
							172	4	1881	9							
08	0		46617	-0-	46617	46617	2132	1	42466	3	Y	1560	1550	1			71
							303	4	1716	9							
09	51570	X	NO RPT	-0-	-51570	-0-					Y	NO RPT					71

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

05	SHUT IN		82817	-0-	82817	82817	484	1	82333	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		129226	-0-	129226	212043	680	1	128546	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		105199	-0-	105199	317242	615	1	104584	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	317242					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	317242					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14880

05	SHUT IN		92775	-0-	92775	92775	542	1	92233	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		121956	-0-	121956	214731	642	1	121314	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		97102	-0-	97102	311833	568	1	96534	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	311833					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	311833					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517

05	SHUT IN		81713	-0-	81713	81713	477	1	81236	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		113427	-0-	113427	195140	597	1	112830	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		84783	-0-	84783	279923	496	1	84287	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	279923					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	279923					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

05	SHUT IN		165967	-0-	165967	165967	969	1	164998	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		207526	-0-	207526	373493	1092	1	206434	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		147563	-0-	147563	521056	863	1	146700	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

05	SHUT IN		153035	-0-	153035	153035	894	1	152141	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		174628	-0-	174628	327663	919	1	173709	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		123387	-0-	123387	451050	722	1	122665	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		93431	-0-	93431	544481	618	1	92813	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	544481					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

05	SHUT IN		147935	-0-	147935	147935	864	1	147071	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		167675	-0-	167675	315610	883	1	166792	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		117988	-0-	117988	433598	690	1	117298	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		89434	-0-	89434	523032	592	1	88842	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	523032					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	958	1	8291	2	N	-0-			19
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	990	1	7851	2	N	-0-			19
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	958	1	8256	2	N	-0-			19
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	990	1	8145	2	N	-0-			19
08	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	1209	1	4763	2	N	-0-			19
*09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	947	1	6250	2	N	-0-			19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 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
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	961	1	5612	2	Y	-0-			2
05	6758	X	6747	-0-	-11	-0-	1129	1	5618	2	Y	-0-			2
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	889	1	5814	2	Y	-0-			2
07	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	894	1	5652	2	Y	-0-			2
08	6789	X	6522	-0-	-267	-0-	889	1	5633	2	Y	-0-			2
09	6690	X	6113	-0-	-577	-0-	875	1	5238	2	Y	-0-			2

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 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
04	4560	X	3715	-0-	-845	-0-	543	1	3172	2	Y	-0-			1
05	4712	X	3763	-0-	-949	-0-	630	1	3133	2	Y	-0-			1
06	4560	X	3656	-0-	-904	-0-	485	1	3171	2	Y	-0-			1
07	4278	X	3606	-0-	-672	-0-	493	1	3113	2	Y	-0-			1
08	3968	X	3641	-0-	-327	-0-	496	1	3145	2	Y	-0-			1
09	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	507	1	3038	2	Y	-0-			1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3217	-0-	-1043	-0-	470	1	2747	2	Y	-0-			1
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	619	1	3080	2	Y	-0-			1
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	479	1	3132	2	Y	-0-			1
07	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	409	1	2582	2	Y	-0-			1
08	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	411	1	2603	2	Y	-0-			1
09	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	410	1	2458	2	Y	-0-			1

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	354	1	2068	2	Y	-0-			14
05	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	440	1	2191	2	Y	-0-			14
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	385	1	2517	2	Y	-0-			14
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	383	1	2422	2	Y	-0-			14
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	369	1	2338	2	Y	-0-			14
09	2910	X	2296	-0-	-614	-0-	329	1	1967	2	Y	-0-			14

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
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	293	1	1851	2	N	-0-			19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	5039	1	31794	2	N	-0-			-0-
05	36357	X	36357	-0-	-0-	-0-	5510	1	30847	2	N	-0-			-0-
06	34429	X	34429	-0-	-0-	-0-	5333	1	29096	2	N	-0-			-0-
07	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	5510	1	29762	2	N	-0-			-0-
08	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	5510	1	22417	2	N	-0-			-0-
*09	34723	X	34723	-0-	-0-	-0-	5333	1	29390	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498450	X	161270	-0-	-337180	-0-	2797	1	158473	2	Y	-0-					-0-
05	391995	X	145290	-0-	-246705	-0-	3198	1	142092	2	Y	-0-					-0-
06	275190	X	114853	-0-	-160337	-0-	2793	1	112060	2	Y	-0-					-0-
07	220906	X	132852	-0-	-88054	-0-	3194	1	129658	2	Y	-0-					-0-
08	187395	X	122830	-0-	-64565	-0-	3239	1	119591	2	Y	-0-					-0-
09	161280	X	111799	-0-	-49481	-0-	3097	1	108702	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826080	X	172746	-0-	-653334	-0-	2996	1	169750	2	Y	-0-					-0-
05	415307	X	156220	-0-	-259087	-0-	3438	1	152782	2	Y	-0-					-0-
06	295650	X	123779	-0-	-171871	-0-	3010	1	120769	2	Y	-0-					-0-
07	242668	X	123642	-0-	-119026	-0-	2972	1	120670	2	Y	-0-					-0-
08	201748	X	118721	-0-	-83027	-0-	3131	1	115590	2	Y	-0-					-0-
09	172740	X	109991	-0-	-62749	-0-	3047	1	106944	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486300	X	153004	-0-	-333296	-0-	2653	1	150351	2	Y	-0-					-0-
05	374666	X	137246	-0-	-237420	-0-	3021	1	134225	2	Y	-0-					-0-
06	268170	X	119304	-0-	-148866	-0-	2901	1	116403	2	Y	-0-					-0-
07	219201	X	121791	-0-	-97410	-0-	2928	1	118863	2	Y	-0-					-0-
08	179614	X	115451	-0-	-64163	-0-	3044	1	112407	2	Y	-0-					-0-
09	153000	X	105305	-0-	-47695	-0-	2917	1	102388	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433770	X	143856	-0-	-289914	-0-	2495	1	141361	2	Y	-0-					-0-
05	448229	X	127179	-0-	-321050	-0-	2799	1	124380	2	Y	-0-					-0-
06	282240	X	96731	-0-	-185509	-0-	2352	1	94379	2	Y	-0-					-0-
07	217093	X	105271	-0-	-111822	-0-	2531	1	102740	2	Y	-0-					-0-
08	174003	X	93665	-0-	-80338	-0-	2470	1	91195	2	Y	-0-					-0-
09	143850	X	83538	-0-	-60312	-0-	2314	1	81224	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279900	X	87353	-0-	-192547	-0-	1515	1	85838	2	Y	-0-					-0-
05	289230	X	38891	-0-	-250339	-0-	856	1	38035	2	Y	-0-					-0-
06	168000	X	75445	-0-	-92555	-0-	1835	1	73610	2	Y	-0-					-0-
07	129797	X	73670	-0-	-56127	-0-	1771	1	71899	2	Y	-0-					-0-
08	105648	X	64115	-0-	-41533	-0-	1691	1	62424	2	Y	-0-					-0-
09	87360	X	56575	-0-	-30785	-0-	1567	1	55008	2	Y	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397740	X	123258	-0-	-274482	-0-	2138	1	121120	2	Y	-0-					-0-
05	410998	X	108287	-0-	-302711	-0-	2383	1	105904	2	Y	-0-					-0-
06	260550	X	87742	-0-	-172808	-0-	2134	1	85608	2	Y	-0-					-0-
07	190960	X	99508	-0-	-91452	-0-	2392	1	97116	2	Y	-0-					-0-
08	149978	X	86170	-0-	-63808	-0-	2272	1	83898	2	Y	-0-					-0-
09	123270	X	75898	-0-	-47372	-0-	2102	1	73796	2	Y	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					597
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	274	349	1			522
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	701	832	1			391
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	343	1			349
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	344	1			435
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	347	1			405

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1829					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1829					N	-0-					-0-
06	14B DENY	920	-0-	920	2749	920	1			N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2749					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	542	-0-	542	3291	542	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY	582	-0-	582	3873	582	1			N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	720	-0-	720	1118	720	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1118					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	735	-0-	735	1853	735	1			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	425	-0-	425	2278	425	1			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	427					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	427					N	-0-					43
06	14B	DENY	970	-0-	970	1397	970	1			N	-0-					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1397					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	828	-0-	828	2225	828	1			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	779	-0-	779	3004	779	1			N	-0-					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

04	90	N	36	-0-	-54	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
09	0		63	-0-	63	63	5	1	58	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					22
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					22
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					22
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					22
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					22
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					22

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	3	Y	-0-					6
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	Y	-0-					6
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	-0-					6
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					6
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					6
09	0		468	-0-	468	468	37	1	431	3	Y	-0-					6

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	0		68	-0-	68	68	7	1	61	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	113	1	464	3	Y	-0-					2
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	118	1	537	3	Y	-0-					2
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	131	1	567	3	Y	-0-					2
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	141	1	619	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	165	1	666	3	Y	18					21
							20	9									
09	0		785	-0-	785	785	152	1	632	3	Y	1	11	1			11
							1	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-					2
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	93	1	423	3	Y	-0-					2
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	90	1	389	3	Y	-0-					2
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	96	1	422	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	103	1	417	3	Y	15					18
							17	9									
09	0		507	-0-	507	507	98	1	408	3	Y	1	10	1			9
							1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 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
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	0		84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	0		40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					21
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					21
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					21
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-	13	1			8
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					8
09	0		183	-0-	183	183	19	1	163	3	Y	1	5	1			4
							1	9									

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

04	120	N	117	-0-	-3	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	114	22	1	92	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	540	N	450	-0-	-90	-0-	88	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	81	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	79	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	83	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	88	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	0		419	-0-	419	419	81	1	338	3	Y	-0-					-0-

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
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	98	1	402	3	Y	-0-					2
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	92	1	420	3	Y	-0-					2
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	91	1	394	3	Y	-0-					2
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	101	1	444	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	105	1	422	3	Y	13					15
							14	9									
09	0		503	-0-	503	503	97	1	405	3	Y	1	8	1			8
							1	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	189 13	1 9	683	2	Y	12					145
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	242 8	1 9	655	2	Y	7					152
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	211 7	1 9	601	2	Y	6					158
07	930	N	740	-0-	-190	-0-	195 6	1 9	539	2	Y	5					163
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	173 6	1 9	589	2	Y	5					168
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	174 10	1 9	649	2	Y	9					177

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	172	1	622	2	N	-0-					17
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	248	1	669	2	N	-0-					17
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	202	1	574	2	N	-0-					17
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	113	1	312	2	N	-0-					17
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	170	1	579	2	N	-0-					17
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	182	1	676	2	N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

04	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					22
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	122	2	Y	2					24
							2	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	143	2	Y	1					25
							1	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	198	1	549	2	Y	5					30
							6	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	176	1	598	2	Y	5					35
							6	9									
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	164	1	611	2	Y	9					44
							10	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10226 - 10380

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1563	1	5653	2	Y	41					101
							45	9									
05	6541	X	3358	-0-	-3183	-0-	901	1	2434	2	Y	21					122
							23	9									
06	6330	X	4355	-0-	-1975	-0-	1127	1	3210	2	Y	16					138
							18	9									
07	7502	X	5975	-0-	-1527	-0-	1579	1	4368	2	Y	25					163
							28	9									
08	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	1507	1	5135	2	Y	36					199
							40	9									
09	7260	X	6435	-0-	-825	-0-	1359	1	5055	2	Y	19					218
							21	9									

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
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	35	1	127	2	Y	1					11
							1	9									
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	56	1	152	2	Y	1					12
							1	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	44	1	125	2	Y	1					13
							1	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	77	1	213	2	Y	1					14
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	167	2	Y	1					15
							1	9									
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	240	2	Y	1					16
							1	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	402	1	1455	2	N	19					161
							21	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	384	1	1037	2	N	4	157	1			8
							4	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	559	1	1592	2	N	11					19
							12	9									
07	1953	N	1375	-0-	-578	-0-	363	1	1004	2	N	7					26
							8	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	426	1	1450	2	N	9					35
							10	9									
09	2010	N	1621	-0-	-389	-0-	342	1	1272	2	N	6					41
							7	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 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
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	142	1	515	2	N	-0-					122
05	1147	N	933	-0-	-214	-0-	252	1	681	2	N	-0-					122
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					122
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					122
08	3100	N	4289	-0-	1189	1189	973	1	3316	2	N	-0-					122
*09	3000	N	4442	-0-	1442	2631	941	1	3499	2	N	2					124
							2	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	111	1	401	2	N	2					35
							2	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	250	1	676	2	N	-0-					35
06	930	N	368	-0-	-562	-0-	96	1	272	2	N	-0-					35
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	163	1	452	2	N	-0-					35
08	930	N	392	-0-	-538	-0-	89	1	303	2	N	-0-	9	1			26
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	326	2	N	1					27
							1	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	106				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	106				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	106				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	-0-	120	14	1		Y	-0-					-0-
06	142	X	22	-0-	-120	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	547	1	1977	2	N	2					52
							2	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	743	1	2007	2	N	-0-					52
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	655	1	1866	2	N	-0-					52
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	618	1	1709	2	N	5					57
							6	9									
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	578	1	1968	2	N	8					65
							9	9									
*09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	579	1	2155	2	N	5					70
							6	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	52	-0-	52	52	11	1	41	2	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

04	240	N	135	-0-	-105	-0-	29	1	106	2	N	-0-				-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	33	1	89	2	N	-0-				-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	21	1	60	2	N	-0-				-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	44	1	123	2	N	-0-				-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	N	-0-				-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	64	1	237	2	N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

04	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	608	1	2197	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	750	1	2027	2	N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	787	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	725	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	652	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2600	-0-	-430	-0-	551	1	2049	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		69	-0-	69	69	15	1	54	2	Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

04	30	#	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	N	-0-					16
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					16
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-					16
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					16
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					16
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-					16

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25319	X	5982	-0-	-19337	-0-	1292	1	4671	2	Y	17					137
							19	9									
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1540	1	4161	2	Y	-0-					137
06	7710	X	5802	-0-	-1908	-0-	1508	1	4294	2	Y	-0-					137
07	6262	X	4215	-0-	-2047	-0-	1119	1	3096	2	Y	-0-					137
08	6169	X	3875	-0-	-2294	-0-	879	1	2996	2	Y	-0-	85	1			52
09	5970	X	3753	-0-	-2217	-0-	795	1	2955	2	Y	3					55
							3	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

04	450	N	375	-0-	-75	-0-	38	1	336	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	2	Y	-0-					2
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	54	1	414	2	Y	1					3
							1	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	Y	-0-					3
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	82	1	418	2	Y	-0-					3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	15479	-0-	-5521	-0-	793 431	1 9	14255	2	N	392	557	1			107
05	21700	X	18723	-0-	-2977	-0-	931 796	1 9	16996	2	N	724	559	1			272
06	20970	X	18301	-0-	-2669	-0-	975 727	1 9	16599	2	N	661	554	1			379
07	19406	X	18478	-0-	-928	-0-	1010 700	1 9	16768	2	N	636	756	1			259
08	19406	X	18245	-0-	-1161	-0-	985 718	1 9	16542	2	N	653	735	1			177
09	0		17180	-0-	17180	17180	892 669	1 9	15619	2	N	608	369	1			416

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

04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					-0-

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	37	1	2311	2	N	-0-					6
05	3100	N	3546	-0-	446	446	54	1	3492	2	N	-0-					6
06	1503	N	1057	-0-	-446	-0-	13	1	1044	2	N	-0-					6
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	15	1	1120	2	N	-0-					6
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					6
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					6

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
04	DLQ G-10		1336	-0-	1336	6018	850	2	341	3	Y	57	40	1			65
							82	4	63	9							
05	DLQ G-10		1150	-0-	1150	7168	691	2	333	3	Y	48	60	1			53
							73	4	53	9							
06	2400	N	1118	-0-	-1282	5886	823	2	229	3	Y	21					74
							43	4	23	9							
07	3100	N	1330	-0-	-1770	4116	1002	2	256	3	Y	65	39	1			100
							72	9									
08	3100	N	1271	-0-	-1829	2287	1035	2	186	3	Y	45	58	1			87
							50	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2287					Y	NO RPT					87

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
04	DLQ G-10		3314	-0-	3314	14100	2248	2	938	3	Y	116	133	1			145
							128	9									
05	DLQ G-10		3603	-0-	3603	17703	2306	2	1173	3	Y	113	132	1			126
							124	9									
06	21479	X	3776	-0-	-17703	-0-	2831	2	824	3	Y	110					236
							121	9									
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	4039	2	1073	3	Y	37	123	1			150
							41	9									
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	3786	2	707	3	Y	79	87	1			142
							87	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					142

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					16
05	1116	X	671	-0-	-445	-0-	671	2			N	-0-					16
06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					16
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					16
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					16
*09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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
04	DLQ G-10		1808	-0-	1808	9679	1808	2			Y	-0-					-0-
05	13090	X	3411	-0-	-9679	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1710	-0-	-1590	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

04	1200 X	1000	-0-	-200	-0-	959	3	41	9	Y	37	1	8			472
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	1	8			472
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	789	3	32	9	Y	29	1	8			500
07	1023 X	538	-0-	-485	-0-	512	3	26	9	Y	24					524
08	1023 X	538	-0-	-485	-0-	512	3	26	9	Y	24					548
09	990 X	314	-0-	-676	-0-	310	3	4	9	Y	4					552

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

04	60 X	38	-0-	-22	-0-	27	3	11	9	Y	10	14	0	1	8	679
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					679
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					679
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					679
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					679
*09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2358	3	221	9	Y	201	192	0			688

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

04	4680 X	2532	-0-	-2148	-0-	2251	3	281	9	Y	255	198	0			2780
05	4836 X	15	-0-	-4821	-0-	1	3	14	9	Y	13					2793
06	2730 X	1951	-0-	-779	-0-	1731	3	220	9	Y	200	118	0			2875
07	2821 X	1833	-0-	-988	-0-	1681	3	152	9	Y	138	246	0			2767
08	2604 X	1833	-0-	-771	-0-	1681	3	152	9	Y	138	246	0			2659
09	2520 X	1916	-0-	-604	-0-	1684	3	232	9	Y	211	167	0			2703

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

04	630 X	53	-0-	-577	-0-	31	3	22	9	Y	20	13	0			1030
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1030
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	708	3	41	9	Y	37	39	0			1028
07	682 X	70	-0-	-612	-0-	66	3	4	9	Y	4	3	0			1029
08	279 X	70	-0-	-209	-0-	66	3	4	9	Y	4	3	0			1030
09	750 X	231	-0-	-519	-0-	218	3	13	9	Y	12	10	0			1032

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 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
04	2700	X	2535	-0-	-165	-0-	2455	3	80	9	Y	73	62	1			135
05	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	2316	3	64	9	Y	58	74	1			119
06	2580	X	2387	-0-	-193	-0-	18	1	2284	3	Y	77	57	1			139
							85	9									
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	44	1	2406	3	Y	32	57	1			114
							35	9									
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	62	1	2306	3	Y	60	54	1			120
							66	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					120

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	0		753	-0-	753	753	753	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	0		558	-0-	558	558	558	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	255	1	1799	2	N	177	265	7			718
							195	9									
05	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	294	1	1733	2	N	-0-					690
06	2100	X	1641	-0-	-459	-0-	302	1	1317	2	N	20					710
							22	9									
07	2170	X	1924	-0-	-246	-0-	285	1	1604	2	N	32	184	1			558
							35	9									
08	2170	X	2136	-0-	-34	-0-	164	1	1770	2	N	152					710
							35	4	167	9							
09	2100	X	1887	-0-	-213	-0-	167	1	1673	2	N	-0-					547
							47	4									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

04	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4666	-0-	-1193	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3716	-0-	716	716	3716	3			N	-0-					-0-
07	2986	N	2270	-0-	-716	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
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
04	3570	X	711	-0-	-2859	-0-	12 29	1 9	670	3	Y	26	24	1			6
05	713	X	630	-0-	-83	-0-	14 3	1 4	613	3	Y	-0-					6
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	13 23	1 4	845	3	Y	-0-					6
07	744	X	581	-0-	-163	-0-	9 94	1 4	478	3	Y	-0-					6
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	10	1	516	3	Y	-0-					6
09	0		541	-0-	541	541	34	1	507	3	Y	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1117	-0-	-413	-0-	395 9	1 4	558 155	2 9	Y	141	132	1			13
05	1612	X	215	-0-	-1397	-0-	63 2	1 4	107 43	2 9	Y	39	49	1			3
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	22	24	1			1
07	682	N	427	-0-	-255	-0-	159 2	1 4	246 20	2 9	Y	18	17	1			2
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51 10	1 4	579 132	2 9	Y	120	109	1			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	690	-0-	-120 B	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
05	806	N	642	-0-	-164 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	651	N	383	-0-	-268 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	0		440	-0-	440	440	440	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					180
05	3565	#	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					180
06	3120	#	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					180
07	1364	#	32	-0-	-1332	-0-	32	3			N	-0-					180
08	8290		6160	-0-	-2130	-0-	124	1	5951	3	N	77					257
							85	9									
09	0		2996	-0-	2996	2996	120	1	2813	3	N	57					314
							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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SOCO ATX LLC 100095
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	134	1	197	2	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	116	1	148	2	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	114	1	157	2	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	128	1	170	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	109	1	157	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	300	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	398	-0-	-1586	-0-	92	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	282	-0-	-1638	-0-	66	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	308	-0-	-622	-0-	74	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	139	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	0		185	-0-	185	185	43	1	142	3	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	538	-0-	-332	-0-	38	1	490	3	Y	9					35
							10	9									
05	558	N	310	-0-	-248	-0-	22	1	281	3	Y	6					41
							7	9									
06	750	N	352	-0-	-398	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					41
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	146	1	1902	3	Y	-0-					41
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	3	Y	-0-					41
09	0		1125	-0-	1125	1125	81	1	1043	3	Y	1					42
							1	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	5395	-0-	-3515	-0-	1136	1	3540	3	Y	654	577	1			185
							719	9									
05	7812	X	6649	-0-	-1163	-0-	1454	1	4798	3	Y	361	483	1			63
							397	9									
06	7380	X	6539	-0-	-841	-0-	1402	1	4577	3	Y	509	502	1			70
							560	9									
07	7626	X	6517	-0-	-1109	-0-	1458	1	4606	3	Y	412	419	1			63
							453	9									
08	6634	X	5911	-0-	-723	-0-	1277	1	4103	3	Y	483	470	1			76
							531	9									
*09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	1758	1	5718	3	Y	392	381	1			87
							431	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	Y	7					63
							8	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	77	1	980	3	Y	32					95
							35	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	965	3	Y	-0-					95
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	3	Y	-0-					95
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	958	3	Y	-0-					95
09	0		976	-0-	976	976	72	1	904	3	Y	-0-					95

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					2
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	2					4
							2	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					4
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					4
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					4
09	0		352	-0-	352	352	26	1	326	3	Y	-0-					4

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

04	8010	X	6847	-0-	-1163	-0-	508	1	6332	3	Y	6					58
							7	9									
05	7688	X	6885	-0-	-803	-0-	502	1	6349	3	Y	31					89
							34	9									
06	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	473	1	5973	3	Y	-0-					89
07	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	482	1	6115	3	Y	-0-					89
08	7626	X	6365	-0-	-1261	-0-	465	1	5900	3	Y	-0-					89
09	0		6153	-0-	6153	6153	451	1	5702	3	Y	-0-					89

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	283	1	3508	3	Y	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	298	1	3744	3	Y	-0-					-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	270	1	3385	3	Y	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	275	1	3478	3	Y	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	281	1	3545	3	Y	-0-					-0-
09	0		3560	-0-	3560	3560	262	1	3298	3	Y	-0-					-0-

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
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	Y	12					36
							13	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	94	1	1187	3	Y	9					45
							10	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	112	1	1315	3	Y	1					46
							1	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	194	1	2523	3	Y	-0-					46
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	102	1	1315	3	Y	-0-					46
09	0		1071	-0-	1071	1071	77	1	992	3	Y	2					48
							2	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	189	1	2519	3	N	29					82
							32	9									
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	190	1	2486	3	N	23					105
							25	9									
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	191	1	2330	3	N	3					108
							3	9									
07	2139	N	926	-0-	-1213	-0-	64	1	862	3	N	-0-					108
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	181	1	2426	3	N	-0-					108
09	0		2367	-0-	2367	2367	164	1	2196	3	N	6					114
							7	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	N	10					22
							11	9									
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	31	1	397	3	N	7					29
							8	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	459	3	N	1					30
							1	9									
07	465	N	39	-0-	-426	-0-	3	1	36	3	N	-0-					30
08	434	N	181	-0-	-253	-0-	13	1	168	3	N	-0-					30
09	0		519	-0-	519	519	36	1	482	3	N	1					31
							1	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
04	335	N	335	-0-		-0-	-0-	25	1	309	3	Y	1					12
								1	9									
05	358	N	358	-0-		-0-	-0-	26	1	326	3	Y	5					17
								6	9									
06	360	N	343	-0-		-17	-0-	90	1	253	3	Y	-0-					17
07	341	N	329	-0-		-12	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					17
08	372	N	285	-0-		-87	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					17
09	0		214	-0-		214	214	16	1	198	3	Y	-0-					17

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2354	-0-		-916	-0-	569	1	1783	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-	734	1	2435	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	2940	X	2900	-0-		-40	-0-	677	1	2222	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	729	1	2314	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	777	1	2507	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	0		2863	-0-		2863	2863	670	1	2192	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-		-0-	-0-	101	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	548	N	548	-0-		-0-	-0-	115	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	565	N	565	-0-		-0-	-0-	120	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	614	N	614	-0-		-0-	-0-	133	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	647	N	647	-0-		-0-	-0-	138	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*09	623	N	623	-0-		-0-	-0-	129	1	493	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	87	-0-		-303	-0-	20	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. C. WELLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	#	3046	-0-	-284	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3441	#	2961	-0-	-480	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3300	#	3261	-0-	-39	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3503	#	3235	-0-	-268	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*08	3872	R	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*09	3628	R	3628	-0-	-0-	-0-	3628	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2168	-0-	-2152	-0-	2168	3			Y	-0-					1
05	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	2332	3			Y	-0-					1
06	2970	X	2121	-0-	-849	-0-	2121	3			Y	-0-					1
07	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			Y	-0-					1
08	2511	X	2194	-0-	-317	-0-	2194	3			Y	-0-					1
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	5062	-0-	-3788	-0-	5062	3			Y	-0-					2
05	6603	X	4782	-0-	-1821	-0-	4782	3			Y	-0-					2
06	6270	X	4138	-0-	-2132	-0-	4138	3			Y	-0-					2
07	6169	X	4063	-0-	-2106	-0-	4063	3			Y	-0-					2
08	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	3906	3			Y	-0-					2
09	5070	X	3613	-0-	-1457	-0-	3613	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	759	-0-	-51	-0-	759	3			Y	-0-					1
05	837	X	829	-0-	-8	-0-	829	3			Y	-0-					1
06	840	X	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-					1
07	868	X	804	-0-	-64	-0-	804	3			Y	-0-					1
08	868	X	782	-0-	-86	-0-	782	3			Y	-0-					1
09	0		779	-0-	779	779	779	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	419	-0-	-841	-0-	419	3			Y	-0-					1
05	744	X	411	-0-	-333	-0-	411	3			Y	-0-					1
06	660	X	384	-0-	-276	-0-	384	3			Y	-0-					1
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					1
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					1
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 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
04	14130	X	5975	-0-	-8155	-0-	5975	3			Y	-0-					3
05	9579	X	6213	-0-	-3366	-0-	6213	3			Y	-0-					3
06	8490	X	5218	-0-	-3272	-0-	5218	3			Y	-0-					3
07	7626	X	5132	-0-	-2494	-0-	5132	3			Y	-0-					3
08	6727	X	3648	-0-	-3079	-0-	3648	3			Y	-0-					3
09	0		4748	-0-	4748	4748	4748	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	5582	-0-	-5698	-0-	5582	3			N	-0-					3
05	7409	X	5729	-0-	-1680	-0-	5729	3			N	-0-					3
06	6840	X	5216	-0-	-1624	-0-	5216	3			N	-0-					3
07	6603	X	5158	-0-	-1445	-0-	5158	3			N	-0-					3
08	6324	X	4881	-0-	-1443	-0-	4881	3			N	-0-					3
09	0		4672	-0-	4672	4672	4672	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	999	-0-	-1881	-0-	999	3			Y	-0-					1
05	1891	X	1049	-0-	-842	-0-	1049	3			Y	-0-					1
06	1650	X	983	-0-	-667	-0-	983	3			Y	-0-					1
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	3			Y	-0-					1
08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			Y	-0-					1
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2823	-0-	-1347	-0-	2823	3			Y	-0-					2
05	4216	X	2941	-0-	-1275	-0-	2941	3			Y	-0-					2
06	4080	X	2590	-0-	-1490	-0-	2590	3			Y	-0-					2
07	3658	X	2519	-0-	-1139	-0-	2519	3			Y	-0-					2
08	3534	X	2486	-0-	-1048	-0-	2486	3			Y	-0-					2
09	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	1959	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					143
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					143
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	17	1			126
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					126
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	44	3	18	9	N	16					142
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					142

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3			N	-0-					1
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					1
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					1
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					1
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					1
09	0		1552	-0-	1552	1552	1552	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

04	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					1
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					1
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					1
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					1
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					1
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	882	3	151	9	Y	137	179	1			203
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	643	3	122	9	Y	111	179	1			135
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	634	3	101	9	Y	92					227
07	1054	N	843	-0-	-211	-0-	733	3	110	9	Y	100	180	1			147
08	775	N	260	-0-	-515	-0-	257	3	3	9	Y	3					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-	1	1			3
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	2	94	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	1	1	1			2
							57	3	1	9							
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-	1	1			1
09	0		59	-0-	59	59	5	1	54	3	N	-0-	1	1			-0-

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
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	83	1	3	2	N	7	5	1			12
							715	3	8	9							
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	7	2	1178	3	N	7	5	1			14
							8	9									
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	61	1	5	2	N	3	8	1			9
							686	3	3	9							
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	59	1	7	2	N	6	4	1			11
							725	3	7	9							
08	992	N	769	-0-	-223	-0-	59	1	6	2	N	6	4	1			13
							697	3	7	9							
09	0		840	-0-	840	840	70	1	4	2	N	2	8	1			7
							764	3	2	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	153	1	1	2	N	9	6	1			27
							1551	3	10	9							
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	N	27	35	1			19
							1661	3	30	9							
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	158	1	2	2	N	3	13	1			9
							1600	3	3	9							
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	131	1	3	2	N	15	11	1			13
							1760	3	17	9							
08	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	103	1	2	2	N	68	16	1	1	8	64
							1447	3	75	9							
09	0		1557	-0-	1557	1557	128	1	1	2	N	7	46	1			25
							1420	3	8	9							

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	N	-0-					11
							1555	3									
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1288	1	3	2	N	-0-					11
							437	3									
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	122	1	13	2	N	-0-					11
							1422	3									
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	124	1	19	2	N	24	22	1			13
							1462	3	26	9							
08	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	132	1	17	2	N	9	9	8			13
							1443	3	10	9							
09	0		1488	-0-	1488	1488	124	1	9	2	N	-0-					13
							1355	3									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

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

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

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

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2022

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	375	-0-	-555	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	432	-0-	432	432	432	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	395	-0-	395	827	395	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	373	-0-	-287	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	394	-0-	394	985	394	3			Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	413	1	4036	2	Y	1049	991	1	2	8	109
							5	4	1154	9							
05	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	425	1	3861	2	Y	816	868	1	1	8	56
							131	4	898	9							
06	5850	X	4954	-0-	-896	-0-	433	1	3602	2	Y	759	722	1	2	8	91
							84	4	835	9							
07	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	445	1	4092	2	Y	1170	1208	1	3	8	50
							81	4	1287	9							
08	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	441	1	3560	2	Y	881	813	1	2	8	116
							79	4	969	9							
09	5610	X	5496	-0-	-114	-0-	511	1	3876	2	Y	873	887	1			102
							149	4	960	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	218	1	9294	2	N	729	725	0	2	8	
							802	9									3
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	232	1	9312	2	N	631	631	0	1	8	
							694	9									2
06	8550	X	8108	-0-	-442	-0-	184	1	7444	2	N	436	437	0	1	8	
							480	9									-0-
07	10664	X	8381	-0-	-2283	-0-	198	1	7778	2	N	368	367	0	1	8	
							405	9									-0-
08	10664	X	8118	-0-	-2546	-0-	202	1	7404	2	N	465	463	0	2	8	
							512	9									-0-
09	10320	X	7378	-0-	-2942	-0-	191	1	6738	2	N	408	408	0			
							449	9									-0-

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	33	1	15842	2	Y	2471	2456	1	7	8	
							2718	9									25
05	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	30	1	16268	2	Y	2441	2438	1	7	8	
							2685	9									21
06	17160	X	14802	-0-	-2358	-0-	27	1	12840	2	Y	1759	1752	1	6	8	
							1935	9									22
07	17732	X	14443	-0-	-3289	-0-	34	1	12574	2	Y	1668	1258	0	413	1	
							1835	9					5	8			14
08	17732	X	9945	-0-	-7787	-0-	27	1	8316	2	Y	1456	1438	0	6	8	
							1602	9									26
09	17160	X	14	-0-	-17146	-0-	13	2	1	9	Y	1	24	0			3

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 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
04	139920	X	131190	-0-	-8730	-0-	104189	2	27001	9	Y	24546	24385	1	67	8	212
05	144584	X	132169	-0-	-12415	-0-	104775	2	27394	9	Y	24904	24864	1	76	8	176
06	139920	X	120732	-0-	-19188	-0-	95540	2	25192	9	Y	22902	22764	1	72	8	242
07	144584	X	110996	-0-	-33588	-0-	88205	2	22791	9	Y	20719	15630	0	5124	1	
													65	8			142
08	135563	X	50947	-0-	-84616	-0-	40357	2	10590	9	Y	9627	9576	0	41	8	152
09	131190	X	90102	-0-	-41088	-0-	72927	2	17175	9	Y	15614	15597	0			169

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 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
04	88655	X	88655	-0-	-0-	-0-	705	1	72645	2	Y	13914	14076	1			
							15305	9									298
05	76959	X	76959	-0-	-0-	-0-	701	1	62080	2	Y	12889	12784	1			
							14178	9									403
06	64237	X	64237	-0-	-0-	-0-	686	1	51657	2	Y	10813	10796	1			
							11894	9									420
07	60286	X	60286	-0-	-0-	-0-	654	1	48707	2	Y	9932	10047	1			
							10925	9									305
08	53868	X	53868	-0-	-0-	-0-	529	1	44260	2	Y	8254	8311	1	13	8	
							9079	9									235
*09	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	531	1	41962	2	Y	8548	8483	1			
							9403	9									300

MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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

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

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

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

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24660	X	22085	-0-	-2575	-0-	1133	1	20345	2	Y	552	477	0	88	1	45
							607	9									
05	25482	X	6	-0-	-25476	-0-	6	2			Y	-0-	34	0	11	1	-0-
06	24660	X	3	-0-	-24657	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	25389	X	8	-0-	-25381	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	41382	X	41382	-0-	-0-	-0-	2275	1	38226	2	Y	801	689	0	56	1	56
							881	9									
09	0		28606	-0-	28606	28606	1512	1	26454	2	Y	582	585	0	25	1	28
							640	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59910	X	46961	-0-	-12949	-0-	2407	1	43283	2	Y	1155	999	0	115	1	94
							1271	9									
05	60481	X	46190	-0-	-14291	-0-	2365	1	43161	2	Y	604	645	0	23	1	30
							664	9									
06	57750	X	46783	-0-	-10967	-0-	2541	1	43229	2	Y	921	878	0	19	1	54
							1013	9									
07	52979	X	46995	-0-	-5984	-0-	2605	1	43203	2	Y	1079	906	0	131	1	96
							1187	9									
08	48515	X	46006	-0-	-2509	-0-	2511	1	42190	2	Y	1186	1021	0	178	1	83
							1305	9									
09	0		44419	-0-	44419	44419	2327	1	40742	2	Y	1227	1214	0	37	1	59
							1350	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23940	X	16878	-0-	-7062	-0-	725	1	13059	2	Y	2813	2433	0	479	1	228
							3094	9									
05	24738	X	18804	-0-	-5934	-0-	790	1	14420	2	Y	3267	3277	0	56	1	162
							3594	9									
06	23940	X	18984	-0-	-4956	-0-	864	1	14707	2	Y	3103	2981	0	102	1	182
							3413	9									
07	21142	X	18567	-0-	-2575	-0-	877	1	14533	2	Y	2870	2409	0	389	1	254
							3157	9									
08	20677	X	17987	-0-	-2690	-0-	826	1	13885	2	Y	2978	2564	0	460	1	208
							3276	9									
09	0		16625	-0-	16625	16625	719	1	12609	2	Y	2997	2967	0	94	1	144
							3297	9									

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
04	43830	X	43082	-0-	-748	-0-	2157	1	38768	2	Y	1961	1696	0	285	1	159
							2157	9									
05	45291	X	43103	-0-	-2188	-0-	2132	1	38882	2	Y	1899	1925	0	39	1	94
							2089	9									
06	43830	X	41043	-0-	-2787	-0-	2165	1	36852	2	Y	1842	1768	0	60	1	108
							2026	9									
07	45291	X	41867	-0-	-3424	-0-	2268	1	37604	2	Y	1814	1522	0	239	1	161
							1995	9									
08	45291	X	7759	-0-	-37532	-0-	413	1	6970	2	Y	342	294	0	185	1	24
							376	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	11	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41969	X	41969	-0-	-0-	-0-	2074 2587	1 9	37308	2	Y	2352	2034	0	368	1	191
05	56544	X	44206	-0-	-12338	-0-	2159 2646	1 9	39401	2	Y	2405	2430	0	47	1	119
06	54720	X	44322	-0-	-10398	-0-	2317 2583	1 9	39422	2	Y	2348	2254	0	75	1	138
07	56544	X	43647	-0-	-12897	-0-	2364 2053	1 9	39230	2	Y	1866	1567	0	272	1	165
08	51522	X	40563	-0-	-10959	-0-	2169 1998	1 9	36396	2	Y	1816	1563	0	291	1	127
09	0		37950	-0-	37950	37950	1935 2137	1 9	33878	2	Y	1943	1919	0	57	1	94

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116430	X	59344	-0-	-57086	-0-	2989 2616	1 9	53739	2	Y	2378	2057	0	461	1	193
05	96286	X	38382	-0-	-57904	-0-	1889 2032	1 9	34461	2	Y	1847	1901	0	47	1	92
06	93180	X	44443	-0-	-48737	-0-	2313 2769	1 9	39361	2	Y	2517	2403	0	58	1	148
07	96286	X	46175	-0-	-50111	-0-	2480 2582	1 9	41113	2	Y	2347	1970	0	317	1	208
08	84382	X	43032	-0-	-41350	-0-	2276 2488	1 9	38268	2	Y	2262	1947	0	365	1	158
09	0		39632	-0-	39632	39632	2019 2258	1 9	35355	2	Y	2053	2041	0	71	1	99

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81690	X	44767	-0-	-36923	-0-	2209 2834	1 9	39724	2	Y	2576	2228	0	422	1	209
05	78182	X	53413	-0-	-24769	-0-	2608 3193	1 9	47612	2	Y	2903	2917	0	51	1	144
06	75660	X	46182	-0-	-29478	-0-	2399 2976	1 9	40807	2	Y	2705	2599	0	91	1	159
07	78182	X	41306	-0-	-36876	-0-	2190 2768	1 9	36348	2	Y	2516	2112	0	340	1	223
08	54250	X	38088	-0-	-16162	-0-	1988 2707	1 9	33393	2	Y	2461	2119	0	393	1	172
09	0		35646	-0-	35646	35646	1788 2526	1 9	31332	2	Y	2296	2280	0	77	1	111

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90060	X	76393	-0-	-13667	-0-	3767 4859	1 9	67767	2	Y	4417	3820	0	690	1	358
05	93062	X	76350	-0-	-16712	-0-	3724 4665	1 9	67961	2	Y	4241	4301	0	88	1	210
06	90060	X	70219	-0-	-19841	-0-	3654 4411	1 9	62154	2	Y	4010	3852	0	133	1	235
07	89311	X	69171	-0-	-20140	-0-	3699 4125	1 9	61347	2	Y	3750	3148	0	505	1	332
08	84072	X	2871	-0-	-81201	-0-	147 254	1 9	2470	2	Y	231	199	0	348	1	16
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0	7	1	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107010	X	84315	-0-	-22695	-0-	4268	1	76737	2	Y	3009	2602	0	481	1	244
							3310	9									
05	110577	X	82446	-0-	-28131	-0-	4123	1	75229	2	Y	2813	2857	0	60	1	140
							3094	9									
06	107010	X	73786	-0-	-33224	-0-	3933	1	66929	2	Y	2658	2554	0	88	1	156
							2924	9									
07	101308	X	38385	-0-	-62923	-0-	2099	1	34801	2	Y	1350	1133	0	253	1	120
							1485	9									
08	96503	X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	-0-	120	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 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
04	85230	X	62761	-0-	-22469	-0-	3165	1	56924	2	Y	2429	2101	0	379	1	197
							2672	9									
05	88071	X	62166	-0-	-25905	-0-	3102	1	56571	2	Y	2266	2303	0	48	1	112
							2493	9									
06	81420	X	55589	-0-	-25831	-0-	2960	1	50348	2	Y	2074	1993	0	71	1	122
							2281	9									
07	77624	X	55108	-0-	-22516	-0-	3014	1	49983	2	Y	1919	1611	0	260	1	170
							2111	9									
08	70587	X	2374	-0-	-68213	-0-	128	1	2118	2	Y	116	100	0	178	1	8
							128	9									
09	0		21070	-0-	21070	21070	1101	1	19294	2	Y	614	588	0	4	1	30
							675	9									

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162870	X	139886	-0-	-22984	-0-	6915	1	124327	2	Y	7858	6798	0	1262	1	637
							8644	9									
05	168299	X	136677	-0-	-31622	-0-	6695	1	122213	2	Y	7063	7194	0	156	1	350
							7769	9									
06	154110	X	127081	-0-	-27029	-0-	6658	1	113271	2	Y	6502	6249	0	221	1	382
							7152	9									
07	155310	X	65979	-0-	-89331	-0-	3551	1	58862	2	Y	3242	2722	0	615	1	287
							3566	9									
08	155310	X	-0-	-0-	-155310	-0-					Y	-0-	287	1			-0-
09	0		33555	-0-	33555	33555	1695	1	29713	2	Y	1952	1858	0			94
							2147	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29550	X	27157	-0-	-2393	-0-	1229 3860	1 9	22068	2	Y	3509	3035	0	587	1	285
05	30535	X	29820	-0-	-715	-0-	1283 5140	1 9	23397	2	Y	4673	4656	0	70	1	232
06	29550	X	28678	-0-	-872	-0-	1327 4797	1 9	22554	2	Y	4361	4191	0	146	1	256
07	30535	X	28045	-0-	-2490	-0-	1342 4455	1 9	22248	2	Y	4050	3400	0	547	1	359
08	30535	X	11695	-0-	-18840	-0-	547 1933	1 9	9215	2	Y	1757	1512	0	481	1	123
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68	0	55	1	-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

04	62160	X	54459	-0-	-7701	-0-	2470 7524	1 9	44465	2	Y	6840	5916	0	1015	1	555
05	64232	X	51125	-0-	-13107	-0-	2295 6977	1 9	41853	2	Y	6343	6447	0	136	1	315
06	62160	X	10775	-0-	-51385	-0-	521 1390	1 9	8864	2	Y	1264	1306	0	199	1	74
07	64232	X	-0-	-0-	-64232	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
08	58342	X	-0-	-0-	-58342	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		13637	-0-	13637	13637	641 1817	1 9	11179	2	Y	1652	1572	0			80

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

04	225060	X	175244	-0-	-49816	-0-	8510 13707	1 9	153027	2	Y	12461	10779	0	2078	1	1010
05	232562	X	161109	-0-	-71453	-0-	7805 10849	1 9	142455	2	Y	9863	10137	0	247	1	489
06	225060	X	137558	-0-	-87502	-0-	7116 9440	1 9	121002	2	Y	8582	8258	0	309	1	504
07	210583	X	125013	-0-	-85570	-0-	6670 7717	1 9	110626	2	Y	7015	5889	0	1008	1	622
08	210583	X	111235	-0-	-99348	-0-	5863 6870	1 9	98502	2	Y	6245	5377	0	1054	1	436
09	0		97357	-0-	97357	97357	4954 5620	1 9	86783	2	Y	5109	5102	0	197	1	246

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276030	X	215508	-0-	-60522	-0-	10794 10611	1 9	194103	2	Y	9646	8344	0	1563	1	782
05	285231	X	202929	-0-	-82302	-0-	10083 8848	1 9	183998	2	Y	8044	8235	0	192	1	399
06	276030	X	187644	-0-	-88386	-0-	9979 7883	1 9	169782	2	Y	7166	6892	0	252	1	421
07	271312	X	181434	-0-	-89878	-0-	9983 5876	1 9	165575	2	Y	5342	4485	0	805	1	473
08	254386	X	147809	-0-	-106577	-0-	8061 4290	1 9	135458	2	Y	3900	3358	0	743	1	272
09	0		31125	-0-	31125	31125	1613 1263	1 9	28249	2	Y	1148	1242	0	123	1	55

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178680	X	100532	-0-	-78148	-0-	4971 6172	1 9	89389	2	Y	5611	4854	0	989	1	455
05	184636	X	88172	-0-	-96464	-0-	4338 4700	1 9	79134	2	Y	4273	4405	0	111	1	212
06	178680	X	75012	-0-	-103668	-0-	3946 3941	1 9	67125	2	Y	3583	3451	0	134	1	210
07	148738	X	67427	-0-	-81311	-0-	3650 3240	1 9	60537	2	Y	2945	2472	0	422	1	261
08	131688	X	53362	-0-	-78326	-0-	2863 2413	1 9	48086	2	Y	2194	1889	0	413	1	153
09	0		46256	-0-	46256	46256	2381 2141	1 9	41734	2	Y	1946	1936	0	69	1	94

GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 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
04	284280	X	258319	-0-	-25961	-0-	12690 17430	1 9	228199	2	Y	15845	13705	0	2533	1	1285
05	293756	X	248194	-0-	-45562	-0-	12147 14351	1 9	221696	2	Y	13046	13369	0	315	1	647
06	284280	X	211988	-0-	-72292	-0-	11014 13587	1 9	187387	2	Y	12352	11866	0	408	1	725
07	293756	X	189235	-0-	-104521	-0-	10118 11342	1 9	167775	2	Y	10311	8656	0	1466	1	914
08	293756	X	174277	-0-	-119479	-0-	9239 9851	1 9	155187	2	Y	8955	7710	0	1534	1	625
09	0		154745	-0-	154745	154745	7878 8914	1 9	137953	2	Y	8104	8057	0	282	1	390

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263070	X	166274	-0-	-96796	-0-	7831 17652	1 9	140791	2	Y	16047	13880	0	2444	1	1301
05	271839	X	166537	-0-	-105302	-0-	7916 14137	1 9	144484	2	Y	12852	13196	0	319	1	638
06	263070	X	137264	-0-	-125806	-0-	6966 11759	1 9	118539	2	Y	10690	10298	0	402	1	628
07	249395	X	122017	-0-	-127378	-0-	6376 9917	1 9	105724	2	Y	9015	7568	0	1276	1	799
08	213156	X	114103	-0-	-99053	-0-	5951 8172	1 9	99980	2	Y	7429	6396	0	1313	1	519
09	0		102818	-0-	102818	102818	5218 6213	1 9	91387	2	Y	5648	5661	0	234	1	272

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144540	X	73115	-0-	-71425	-0-	3701 2866	1 9	66548	2	Y	2605	2253	0	447	1	211
05	122729	X	81733	-0-	-40996	-0-	4121 2404	1 9	75208	2	Y	2185	2236	0	52	1	108
06	118770	X	51428	-0-	-67342	-0-	2740 2071	1 9	46617	2	Y	1883	1812	0	68	1	111
07	122729	X	44799	-0-	-77930	-0-	2448 1733	1 9	40618	2	Y	1575	1322	0	224	1	140
08	97743	X	40299	-0-	-57444	-0-	2179 1541	1 9	36579	2	Y	1401	1206	0	237	1	98
09	0		32363	-0-	32363	32363	1686 1137	1 9	29540	2	Y	1034	1038	0	44	1	50

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

04	154680	X	96942	-0-	-57738	-0-	4829 5248	1 9	86865	2	Y	4771	4127	0	759	1	387
05	159836	X	83515	-0-	-76321	-0-	4130 4037	1 9	75348	2	Y	3670	3780	0	95	1	182
06	152850	X	74967	-0-	-77883	-0-	3985 3160	1 9	67822	2	Y	2873	2771	0	115	1	169
07	123349	X	68088	-0-	-55261	-0-	3721 2619	1 9	61748	2	Y	2381	1999	0	340	1	211
08	114855	X	55569	-0-	-59286	-0-	3031 1593	1 9	50945	2	Y	1448	1247	0	311	1	101
09	0		44902	-0-	44902	44902	2331 1738	1 9	40833	2	Y	1580	1559	0	46	1	76

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

04	0		33262	-0-	33262	33944	1365 7334	1 9	24563	2	Y	6667	5767	0	365	1	541
05	0	W	63586	-0-	63586	97530	2798 9747	1 9	51041	2	Y	8861	8830	0	132	1	440
06	0	W	41743	-0-	41743	139273	1929 7004	1 9	32810	2	Y	6367	6156	0	277	1	374
07	0	W	32301	-0-	32301	171574	1533 5365	1 9	25403	2	Y	4877	4094	0	725	1	432
08	202253	X	30679	-0-	-171574	-0-	1477 4393	1 9	24809	2	Y	3994	3438	0	709	1	279
09	0		27877	-0-	27877	27877	1290 3995	1 9	22592	2	Y	3632	3610	0	126	1	175

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		56706	-0-	56706	56706	3112	1	51579	2	Y	1832	1538	0	132	1	162
							2015	9									
08	SHUT IN		277379	-0-	277379	334085	14993	1	251826	2	Y	9600	8265	0	827	1	670
							10560	9									
*09		0	217557	-0-	217557	551642	11300	1	197879	2	Y	7616	7617	0	302	1	367
							8378	9									

GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		56853	-0-	56853	56853	3129	1	51920	2	Y	1640	1377	0	118	1	145
							1804	9									
08	SHUT IN		256906	-0-	256906	313759	13926	1	233902	2	Y	8253	7106	0	716	1	576
							9078	9									
*09		0	227266	-0-	227266	541025	11891	1	208268	2	Y	6461	6466	0	260	1	311
							7107	9									

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		21794	-0-	21794	21794	1121	1	19617	2	N	960	914	0			46
							1056	9									

GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		16046	-0-	16046	16046	777	1	13596	2	N	1521	1448	0			73
							1673	9									

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		2062	-0-	2062	2062	106	1	1881	2	N	68	65	0			3
							75	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9109 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN	7144	-0-	7144	7144	344	1	6002	2	N	725	690	0			35
						798	9									

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 8729 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 8592 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 06/22/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					13
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					13
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					13
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					13
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					13
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					13
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					13
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					13
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					13
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					13
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					13

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
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					13
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					13
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					13

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
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					13
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					13
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					13

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
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					13
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					13
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					13

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
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					13
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					13
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					13

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	3100	N	3395	-0-	295	295	3386	2	9	9	N	8					30
08	3100	N	4979	-0-	1879	2174	4970	2	9	9	N	8					38
*09	3000	N	4448	-0-	1448	3622	4429	2	19	9	N	17					55

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
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1773	2	22	9	N	20					164
05	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1865	2	40	9	N	36					200
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1802	2	76	9	N	69	176	1			93
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					93
08	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1795	2	22	9	N	20					113
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1855	2	18	9	N	16					129

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
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					104
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					104
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					104
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					104
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					104
09	690	N	481	-0-	-209	-0-	479	2	2	9	N	2					106

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5850 X	4451	-0-	-1399	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
05	6045 X	4539	-0-	-1506	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
06	5850 X	5264	-0-	-586	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
07	6045 X	5793	-0-	-252	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
08	5952 X	5888	-0-	-64	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
*09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

04	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	951	-0-	-413	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

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
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	527	N	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	480	N	175	-0-	-305	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 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
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 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
04	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	784	-0-	-296	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

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
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-

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
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

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
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

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
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	415	-0-	-608	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	750	N	425	-0-	-325	-0-	425	3			N	-0-					-0-

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
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	961	N	718	-0-	-243	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	840	N	398	-0-	-442	-0-	398	3			N	-0-					-0-

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
04	1920	N	1754	-0-	-166	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2064	-0-	-126	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1237	-0-	-323	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 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
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

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
04	2670	N	2202	-0-	-468	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2088	-0-	-578	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2378	-0-	-172	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2341	-0-	-539	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2148	-0-	-252	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 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
04	1530	N	974	-0-	-556	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

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
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3792	-0-	-207	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-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
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	0		2168	-0-	2168	2168	2168	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

04	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	660	N	142	-0-	-518	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	0		673	-0-	673	673	673	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	0		622	-0-	622	622	622	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	446	-0-	-544	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	0		738	-0-	738	738	738	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	0		1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					-0-

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
04	1320	N	981	-0-	-339	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	0		1203	-0-	1203	1203	1203	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 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
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	0		389	-0-	389	389	389	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	0		635	-0-	635	635	635	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	0		171	-0-	171	171	171	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	0		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2928	-0-	-72	281	2928	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3316	-0-	216	497	3316	2			N	-0-					-0-
06	3296	X	2799	-0-	-497	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09	0		2695	-0-	2695	2695	2695	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022 - WELL PLUGGED 06/16/22

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1563	2	28	9	N	25							251
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1608	2	6	9	N	5	160	1					96
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-							96
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	2	10	9	N	9							105
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1773	2	25	9	N	23							128
*09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	N	18							146

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					24
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					24
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					24
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					24
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. //CONT.// 816730
STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	#	1475	-0-	-385	-0-	338	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1829	#	1572	-0-	-257	-0-	458	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	540	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	1581	#	1472	-0-	-109	-0-	288	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1581	#	1481	-0-	-100	-0-	250	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	1800	#	1582	-0-	-218	-0-	372	1	1210	2	N	-0-					-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

04	930	N	729	-0-	-201	-0-	654	3	75	9	N	68					519
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	3			N	-0-					519
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	757	3	63	9	N	57	165	1			411
07	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					411
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					411
09	0		1218	-0-	1218	1218	1218	3			N	-0-					411

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

04	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	3			N	-0-					17
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					17
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					17
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					17
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					17
09	0		594	-0-	594	594	594	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

04	1470	N	1119	-0-	-351	-0-	1119	3			N	-0-					58
05	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	3			N	-0-					58
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-					58
07	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	3			N	-0-					58
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					58
09	0		2199	-0-	2199	2199	2199	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	0		777	-0-	777	777	777	3			N	-0-					-0-

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
04	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					32
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					32
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					32
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					32
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					32
09	0		807	-0-	807	807	807	3			N	-0-					32

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	677	-0-	-313	-0-	677	3			N	-0-					40
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					40
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					40
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					40
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					40
09	0		1213	-0-	1213	1213	1213	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					22
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					22
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					22
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					22
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					22
09	0		488	-0-	488	488	488	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					23
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					23
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					23
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					23
09	0		296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					33
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					70
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					70
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					70
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					70
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					70
09	0		69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
DELONG, HORACE 213146
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		374	-0-	374	6083	22	1	352	2	Y	-0-					64
05	DLQ G-10		177	-0-	177	6260	9	1	168	2	Y	-0-	48	1			16
06	9515	X	3255	-0-	-6260	-0-	216	1	2972	2	Y	61					77
							67	9									
07	1457	X	422	-0-	-1035	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					77
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					77
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

04	DLQ G-10		3947	-0-	3947	32646	234	1	3713	2	Y	-0-					200
05	DLQ G-10		3363	-0-	3363	36009	180	1	3183	2	Y	-0-					200
06	37697	X	1688	-0-	-36009	-0-	111	1	1577	2	Y	-0-					200
07	3720	X	1774	-0-	-1946	-0-	80	1	1684	2	Y	9					209
							10	9									
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					209
09	0		47	-0-	47	47	2	1	45	3	Y	-0-					209

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

04	DLQ G-10		837	-0-	837	18580	47	1	775	2	Y	14					75
							15	9									
05	DLQ G-10		2733	-0-	2733	21313	144	1	2558	2	Y	28	31	1			72
							31	9									
06	26390	X	5077	-0-	-21313	-0-	338	1	4739	2	Y	-0-					72
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	180	1	3680	2	Y	30					102
							33	9									
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					102
09	0		112	-0-	112	112	5	1	107	3	Y	-0-					102

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23582					Y	32					94
05	DLQ G-10		2769	-0-	2769	26351	146	1	2593	2	Y	27	38	1			83
							30	9									
06	33828	X	7477	-0-	-26351	-0-	499	1	6978	2	Y	-0-					83
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	355	1	7279	2	Y	49					132
							54	9									
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					132
09	0		250	-0-	250	250	11	1	239	3	Y	-0-					132

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

04	DLQ G-10		1661	-0-	1661	14898	98	1	1563	2	Y	-0-					68
05	DLQ G-10		1349	-0-	1349	16247	72	1	1277	2	Y	-0-					68
06	17182	X	935	-0-	-16247	-0-	60	1	875	2	Y	-0-					68
07	1395	X	1144	-0-	-251	-0-	52	1	1092	2	Y	-0-					68
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					68
09	0		47	-0-	47	47	2	1	45	3	Y	-0-					68

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

04	DLQ G-10		2623	-0-	2623	29402	156	1	2467	2	Y	-0-					54
05	DLQ G-10		3246	-0-	3246	32648	173	1	3073	2	Y	-0-					54
06	34262	X	1614	-0-	-32648	-0-	106	1	1508	2	Y	-0-					54
07	3534	X	158	-0-	-3376	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					54
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					54
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

04	DLQ G-10		817	-0-	817	4815	49	1	768	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		452	-0-	452	5267	24	1	420	2	Y	7	25	1			15
							8	9									
06	2900	N	1847	-0-	-1053	4214	123	1	1699	2	Y	23					38
							25	9									
07	3100	N	1328	-0-	-1772	2442	61	1	1267	2	Y	-0-					38
08	2442	N	-0-	-0-	-2442	-0-					Y	-0-					38
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

04	DLQ G-10		2171	-0-	2171	19680	129	1	2042	2	Y	-0-					151
05	DLQ G-10		1896	-0-	1896	21576	100	1	1764	2	Y	29	114	1			66
							32	9									
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	18676					Y	-0-					66
07	3100	N	1061	-0-	-2039	16637	48	1	1013	2	Y	-0-					66
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	13537					Y	-0-					66
09	0		47	-0-	47	13584	2	1	45	3	Y	-0-					66

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5598	-0-	5598	80271	316	1	5172	2	Y	100					291
							110	9									
05	DLQ G-10		8387	-0-	8387	88658	443	1	7853	2	Y	83	119	1			255
							91	9									
06	96801	X	8143	-0-	-88658	-0-	543	1	7600	2	Y	-0-					255
07	9331	X	7344	-0-	-1987	-0-	335	1	6952	2	Y	52					307
							57	9									
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					307
09	0		265	-0-	265	265	12	1	253	3	Y	-0-					307

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. 625686
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	718	2	22	9	N	20					58
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	N	21					79
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	573	2	56	9	N	51					130
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	764	2	20	9	N	18					148
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7					155
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. 625686
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	737	-0-	-313	-0-	718	2	19	9	N	17					71
05	992	X	796	-0-	-196	-0-	763	2	33	9	N	30					101
*06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	N	11					112
07	806	X	775	-0-	-31	-0-	763	2	12	9	N	11					123
08	806	X	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					123
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					123

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORION ENERGEN INC. //CONT.// 625686
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	844 31	1 9	4843	3	Y	28					180
05	5952	X	3403	-0-	-2549	-0-	498 70	1 9	2835	3	Y	64					244
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	800 15	1 9	5460	3	Y	14	118	1			140
07	6820	X	5725	-0-	-1095	-0-	605 23	1 9	5097	3	Y	21					161
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					161
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					161

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
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	88	1	506	3	Y	15					89
							17	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	295	3	Y	35					124
							39	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	86	1	589	3	Y	7	60	1			71
							8	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	533	3	Y	10					81
							11	9									
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					81
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					81

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					22
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	8	1	539	2	N	-0-					22
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					22
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	2	N	-0-					22
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	3215	-0-	3215	3215	185	1	3030	2	Y	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					145
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					145
08	3215	X	-0-	-0-	-3215	-0-					Y	-0-					145
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					42
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-					42
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	2	N	-0-					13
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					13
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	105	1	379	2	N	-0-					84
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	79	1	214	2	N	-0-					84
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	80	1	228	2	N	-0-					84
07	496	N	184	-0-	-312	-0-	49	1	135	2	N	-0-					84
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	35	1	118	2	N	6	79	1			11
							7	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	85	1	315	2	N	-0-					11

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	946	-0-	-263	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	21	-0-	-1343	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DELONG, HORACE 213146
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DELONG, HORACE //CONT.// 213146
DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	476	-0-	-574	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DELONG, HORACE //CONT.// 213146
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		57	-0-	57	94	4	1	53	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		59	-0-	59	153	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		55	-0-	55	208	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		48	-0-	48	256	3	1	45	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		54	-0-	54	310	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
08	341	N	183	-0-	-158	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	0	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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	0	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
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	0	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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		12	-0-	12	12	12	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
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
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	1	15	9	N	14					14
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4748	1	23	9	N	21					35
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1759	1	74	9	N	67					102
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					102
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					102
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					102

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	77	-0-	77	77	13	1	64	2	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					44
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					44
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					44
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					44
08	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					44
09	510	N	170	-0-	-340	-0-	170	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

04	450	N	426	-0-	-24	-0-	360	2	66	9	N	60					90
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	407	2	123	9	N	112	172	1			30
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	313	2	55	9	N	50					80
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	260	2	139	9	N	126	166	1			40
08	527	N	336	-0-	-191	-0-	270	2	66	9	N	60					100
09	360	N	146	-0-	-214	-0-	135	2	11	9	N	10					110

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	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

04	630	N	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	1			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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

04	0	W	273	-0-	273	2936	273	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2936					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2936					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2936					N	-0-					-0-
*08	0	W	32	-0-	32	2968	32	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2968					N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					40
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					40
08	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-					40
09	0		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					40

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	2	9	9	N	8					42
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3231	2	9	9	N	8					50
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	2			N	-0-					50
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					50
08	341		237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					50
09	0		493	-0-	493	493	493	2			N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					30
05	3100	N	5369	-0-	2269	2269	5355	2	14	9	N	13					43
06	3000	N	4280	-0-	1280	3549	4271	2	9	9	N	8					51
07	3100	N	3637	-0-	537	4086	3629	2	8	9	N	7					58
08	8495		3429	-0-	-5066	-0-	3420	2	9	9	N	8					66
09	2370		NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					66

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	#	1028	-0-	-352	-0-	1028	2			Y	-0-					25
05	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	1464	2	83	9	Y	75					100
06	1740	#	1390	-0-	-350	-0-	1390	2			Y	-0-					100
07	1798	#	1390	-0-	-408	-0-	1390	2			Y	-0-					100
08	1798	#	1377	-0-	-421	-0-	1377	2			Y	-0-					100
09	1500	#	1303	-0-	-197	-0-	1212	2	91	9	Y	83	156	1			27

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			N	-0-					13
05	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	1			N	-0-					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					13
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					13
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					13
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	113	-0-	-1310	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	N	66	-0-	-1127	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	56	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	Y	-0-					-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	106	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2500	N	215	-0-	-2285	-0-	26	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	127	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	80	1	735	2	Y	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	111	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2151	N	87	-0-	-2064	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	120	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	859	2	Y	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	79	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
04	181	N	34	-0-	-147	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	21	1	202	2	Y	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	-0-			-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-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
04	573	N	67	-0-	-506	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	46	1	439	2	Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-			-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-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
04	947	N	111	-0-	-836	-0-	13	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	43	1	412	2	Y	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	66	1	612	2	Y	-0-			-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	94	1	905	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-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
04	2105	N	208	-0-	-1897	-0-	25	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	73	1	704	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	677	-0-	-193	-0-	65	1	612	2	Y	-0-			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	2	Y	-0-			-0-
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	105	1	1008	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	1780	N	166	-0-	-1614	-0-	20	1	146	2	Y	-0-			-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	66	1	627	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	559	2	Y	-0-			-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	89	1	854	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
04	863	N	39	-0-	-824	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	18	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	Y	-0-			-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 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
04	289	N	187	-0-	-102	-0-	23	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	Y	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	Y	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-			-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-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
04	1349	N	155	-0-	-1194	-0-	19	1	136	2	Y	-0-			-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	118	1	1129	2	Y	-0-			-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	144	1	1360	2	Y	-0-			-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	115	1	1053	2	Y	-0-			-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	77	1	746	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	11	1	106	2	Y	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	Y	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-			-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		42	-0-	42	42	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1556	N	182	-0-	-1374	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	78	1	722	2	Y	-0-					-0-
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	83	-0-	-187	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	630	N	44	-0-	-586	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	55	1	522	2	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 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
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	22	1	161	2	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 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
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	264	-0-	-306	-0-	32	1	232	2	N	-0-			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	58	1	554	2	N	-0-			-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	51	1	482	2	N	-0-			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	-0-			-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	21	1	151	2	N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-			-0-
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	32	1	303	2	N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	N	-0-			-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	229	-0-	-311	-0-	28	1	201	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	108	1	1039	2	N	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	N	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	-0-			-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	77	1	741	2	N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	90	-0-	-360	-0-	11	1	79	2	N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-			-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	58	1	551	2	N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	N	-0-			-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	2	N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	510	N	49	-0-	-461	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-			-0-
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	31	1	293	2	N	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	N	-0-			-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	86	-0-	-244	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	2	N	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-			-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	2	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	76	-0-	-314	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	488	2	N	-0-			-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	33	1	313	2	N	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	N	-0-			-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	2	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	21	1	156	2	N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	N	-0-			-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	26	1	250	2	N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	N	-0-			-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	94	-0-	-296	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	N	-0-			-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	35	1	335	2	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	N	-0-			-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	2	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	270	N	60	-0-	-210	-0-	7	1	53	2	N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-			-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	117	-0-	-483	-0-	14	1	103	2	N	-0-			-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	66	1	636	2	N	-0-			-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	856	2	N	-0-			-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	2	N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	20	1	144	2	N	-0-			198
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	-0-			198
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-			198
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-			198
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-			198
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	10	1	79	2	N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-			-0-
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	19	1	185	2	N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	N	-0-			-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 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
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	2	N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-			-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	133	-0-	-497	-0-	16	1	117	2	N	-0-			-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	115	1	1099	2	N	-0-			-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	147	1	1385	2	N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	N	-0-			-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	849	2	N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	10	1	75	2	N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-			-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	23	1	221	2	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-			-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	143	-0-	-727	-0-	17	1	126	2	N	-0-			-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	999	2	N	-0-			-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	127	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	2	N	-0-			-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	2	N	-0-			-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	78	-0-	-792	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	803	2	N	-0-			-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	84	1	792	2	N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	N	-0-			-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	N	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	22	-0-	-248	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327	2	N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-			-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510	N	91	-0-	-419	-0-	11	1	80	2	N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	2	N	-0-			-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	40	1	380	2	N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-			-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510	N	42	-0-	-468	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	N	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	N	-0-			-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-			-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	29	-0-	-361	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	2	N	-0-			-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-			-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	37	-0-	-383	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	53	1	516	2	N	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-			-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	15	1	108	2	N	-0-			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-			-0-
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	43	1	409	2	N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-			-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	22	1	159	2	N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	2	N	-0-			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	N	-0-			-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	66	-0-	-204	-0-	8	1	58	2	N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	N	-0-			-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	15	1	148	2	N	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-			-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	720	N	91	-0-	-629	-0-	11	1	80	2	N	-0-			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	79	1	759	2	N	-0-			-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	89	1	844	2	N	-0-			-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	94	1	861	2	N	-0-			-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	106	1	1017	2	N	-0-			-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	50	-0-	-430	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	66	1	634	2	N	-0-			-0-
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	49	1	460	2	N	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	2	N	-0-			-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-			-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	2	N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-			-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-			-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	200	-0-	-340	-0-	24	1	176	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	76	1	729	2	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	2	N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	502	2	N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	549	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	N	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	50	1	364	2	N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	121	1	1156	2	N	-0-					-0-
06	840	N	498	-0-	-342	-0-	48	1	450	2	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	165	-0-	-405	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	2	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	N	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	570	N	205	-0-	-365	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	82	1	783	2	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	N	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	609	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	420	N	134	-0-	-286	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	750	N	45	-0-	-705	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	N	-0-					-0-
06	690	N	518	-0-	-172	-0-	50	1	468	2	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	270	N	25	-0-	-245	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
04	540	N	140	-0-	-400	-0-	17	1	123	2	N	-0-			-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	N	-0-			-0-
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	41	1	393	2	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	N	-0-			-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	480	N	173	-0-	-307	-0-	21	1	152	2	N	-0-			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	2	N	-0-			-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	46	1	436	2	N	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	2	N	-0-			-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	42	1	303	2	N	-0-			-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	95	1	895	2	N	-0-			-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	101	1	925	2	N	-0-			-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	602	2	N	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	16	1	121	2	N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-			-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	50	1	473	2	N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	2	N	-0-			-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	68	1	658	2	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	92	-0-	-538	-0-	11	1	81	2	N	-0-			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	754	2	N	-0-			-0-
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	63	1	595	2	N	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	2	N	-0-			-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	2	N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	34	-0-	-176	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	420	N	63	-0-	-357	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	34	1	324	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	450	N	147	-0-	-303	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	55	1	528	2	N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	41	1	385	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	540	N	205	-0-	-335	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-					-0-
06	750	N	631	-0-	-119	-0-	60	1	571	2	N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	596	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	71	1	687	2	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
04	450	N	100	-0-	-350	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	N	-0-					-0-
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	19	1	178	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	N	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	142	-0-	-368	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	63	1	607	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 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
04	750	N	317	-0-	-433	-0-	38	1	279	2	N	-0-					188
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	609	2	N	21	21	8			188
							23	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	82	1	776	2	N	7	7	8			188
							8	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	71	1	652	2	N	22	22	8			188
							24	9									
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	803	2	N	-0-					188
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					188

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	0		296	-0-	296	296	296	2			N	-0-					-0-

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
04	600	N	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	0		558	-0-	558	558	558	2			N	-0-					-0-

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
04	840	N	240	-0-	-600	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	0		1233	-0-	1233	1233	1233	2			N	-0-					-0-

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
04	780	N	297	-0-	-483	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	0		623	-0-	623	623	623	2			N	-0-					-0-

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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	41	-0-	-517	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	0		983	-0-	983	983	983	2			N	-0-					-0-

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
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

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
04	540	N	61	-0-	-479	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	0		499	-0-	499	499	499	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	0		298	-0-	298	298	298	2			N	-0-					-0-

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
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	0		195	-0-	195	195	195	2			N	-0-					-0-

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
04	870	N	95	-0-	-775	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					-0-

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
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	0		188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					-0-

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
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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
04	480	N	14	-0-	-466	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	0		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-

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
04	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	0		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
04	600	N	64	-0-	-536	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	0		579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					-0-

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
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	0		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					-0-

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
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	0		217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-

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
04	1080	N	116	-0-	-964	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2			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
04	510	N	6	-0-	-504	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	0		408	-0-	408	408	408	2			N	-0-					-0-

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
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					43
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					43
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					43
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					43
09	0		247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					43

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
04	1110	N	120	-0-	-990	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	0		1034	-0-	1034	1034	1034	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

04	360	N	40	-0-	-320	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	0		353	-0-	353	353	353	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

04	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

04	540	N	244	-0-	-296	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	0		501	-0-	501	501	501	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	0		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-

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
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-

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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	0		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					-0-

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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	0		232	-0-	232	232	232	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
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	0		235	-0-	235	235	235	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
04	240	N	22	-0-	-218	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	0		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 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
04	1020	N	293	-0-	-727	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2			N	-0-					-0-

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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	0		237	-0-	237	237	237	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
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	0		301	-0-	301	301	301	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
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-

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
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	0		410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					-0-

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
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	0		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

04	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

04	330	N	32	-0-	-298	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	0		313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

04	330	N	57	-0-	-273	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	0		325	-0-	325	325	325	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	0		132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

04	1530	N	83	-0-	-1447	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	976	-0-	-481	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	0		851	-0-	851	851	851	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

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
04	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

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
04	840	N	224	-0-	-616	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	0		870	-0-	870	870	870	2			N	-0-					-0-

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
04	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	0		249	-0-	249	249	249	2			N	-0-					-0-

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
04	390	N	99	-0-	-291	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	0		349	-0-	349	349	349	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
04	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	0		422	-0-	422	422	422	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
04	630	N	72	-0-	-558	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

04	990	N	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	0		817	-0-	817	817	817	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

04	1410	N	449	-0-	-961	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	0		1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

04	540	N	49	-0-	-491	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	0		602	-0-	602	602	602	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	0		161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

04	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	930	N	553	-0-	-377	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	0		612	-0-	612	612	612	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-

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
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	0		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-

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
04	1020	N	334	-0-	-686	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	52	-0-	-1178	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	0		1016	-0-	1016	1016	1016	2			N	-0-					-0-

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
04	2430	X	718	-0-	-1712	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	2			N	-0-					-0-
06	2536	N	2424	-0-	-112	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	0		2267	-0-	2267	2267	2267	2			N	-0-					-0-

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
04	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	0		399	-0-	399	399	399	2			N	-0-					-0-

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
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	0		241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-

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
04	630	N	333	-0-	-297	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	0		567	-0-	567	567	567	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
04	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	0		478	-0-	478	478	478	2			N	-0-					-0-

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
04	990	N	59	-0-	-931	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	0		1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	418	-0-	-542	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	0		967	-0-	967	967	967	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	0		47	-0-	47	47	47	2		N	-0-			-0-

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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-			-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		Y	-0-			-0-

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
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-

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
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
04	1170	N	662	-0-	-508	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
05	1302	N	518	-0-	-784	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
06	1320	N	414	-0-	-906	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
07	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
08	527	N	135	-0-	-392	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	840	N	409	-0-	-431	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	868	N	111	-0-	-757	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 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
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	0		168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	23	1	163	2	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	28	1	265	2	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	30	1	287	2	N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	2828	-0-	-3775	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
06	6390	X	2602	-0-	-3788	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2631	-0-	2631	2631	2631	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2208	-0-	2208	4839	2208	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2682	-0-	2682	7521	2682	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

04	10020	X	3521	-0-	-6499	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	3564	-0-	-6790	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
06	7350	X	3582	-0-	-3768	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	3417	-0-	-1636	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3890	-0-	-667	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
09	0		4347	-0-	4347	4347	4347	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

04	12670	X	2231	-0-	-10439	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	2048	-0-	-5485	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
06	7290	X	3612	-0-	-3678	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2046	-0-	2046	2046	2046	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2684	-0-	2684	4730	2684	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2128	-0-	2128	6858	2128	3			Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		9658	-0-	9658	14241	9658	3			Y	-0-					-0-
05	26145	X	11904	-0-	-14241	-0-	11904	3			Y	-0-					-0-
06	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		10513	-0-	10513	10513	10513	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		9622	-0-	9622	20135	9622	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		9306	-0-	9306	29441	9306	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

04	14B2 EXT		9556	-0-	9556	16131	9556	3			Y	-0-					-0-
05	24246	X	8115	-0-	-16131	-0-	8115	3			Y	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12190	-0-	12190	12190	12190	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14191	-0-	14191	26381	14191	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11613	-0-	11613	37994	11613	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

04	5280	X	2993	-0-	-2287	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	2887	-0-	-2569	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	2582	-0-	-2518	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2968	-0-	-907	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2679	-0-	-1196	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	0		2485	-0-	2485	2485	2485	3			N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	93	-0-	-527	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	330	X	61	-0-	-269	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		651	-0-	651	810	651	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		566	-0-	566	1376	566	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	0		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9		17	2	N	1					1

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
04	5520	X	1023	-0-	-4497	-0-	221	1 3 9	799	2	N	3					177
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	21	171	1			27
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					27
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					27
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					27
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					27

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	230	1	1275	3	Y	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	159	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	431	1	726	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	248	1	441	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	111	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 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
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	81	-0-	-219	-0-	11	1	66	2	N	4					34
							4	9									
05	310	N	33	-0-	-277	-0-	2	1	27	2	N	4					38
							4	9									
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	9	1	113	2	N	-0-					38
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					49
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					49

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 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
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	605	-0-	-445	-0-	605	2			N	-0-			-0-
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-			-0-
06	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-			-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-			-0-
08	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	3630	X	2619	-0-	-1011	-0-	2619	2			Y	-0-			-0-
05	3875	X	1346	-0-	-2529	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
06	3750	X	1880	-0-	-1870	-0-	288	1	1592	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	1158	-0-	-2717	-0-	1158	2			Y	-0-			-0-
08	3441	X	1931	-0-	-1510	-0-	1931	2			Y	-0-			-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 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
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	390	1	696	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 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
04	1830	N	663	-0-	-1167	-0-	82	1	581	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	400	-0-	-964	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	1020	N	90	-0-	-930	-0-	33	1	57	2	N	-0-			-0-
07	682	N	413	-0-	-269	-0-	217	1	196	2	N	-0-			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	929	1	312	2	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
05	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
07	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	189	1	1113	2	N	7					41
							8	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	103	1	1042	2	N	11					52
							12	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	N	-0-					52
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	144	1	1040	2	N	23					75
							25	9									
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	196	1	1222	2	N	18					93
							20	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					93

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

04	870	N	161	-0-	-709	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2316	-0-	-691	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2470	-0-	-134	-0-	2470	1			N	-0-					-0-
08	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
*08	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1027	-0-	-533	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	655	-0-	-616	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1925	-0-	-1285	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1645	-0-	-1672	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1917	-0-	-1293	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1645	-0-	-339	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					8
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	41	1	370	2	Y	-0-					8
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	112	1	322	2	Y	-0-					8
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	126	1	360	2	Y	-0-					8
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	63	1	310	2	Y	-0-					8
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 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
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	178	-0-	-182	-0-	46	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	113	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					13
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					13
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	-0-					13
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					13
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					13
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 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
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					8
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	46	1	421	2	Y	-0-					8
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	119	1	342	2	Y	-0-					8
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	112	1	321	2	Y	-0-					8
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	61	1	301	2	Y	1					9
							1	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					18
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					18
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	22	1	65	2	Y	-0-					18
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	37	1	105	2	Y	-0-					18
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					18
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		300	-0-	300	300	78	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		290	-0-	290	590	49	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	590					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 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
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					8
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					8
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	2	Y	-0-					8
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	Y	-0-					8
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					8
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	129	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	261	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	364	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	824	-0-	-354	-0-	140	1	684	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					6
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					6
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	2	Y	-0-					6
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	65	2	Y	-0-					6
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					6
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 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
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	102	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		328	-0-	328	328	85	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		357	-0-	357	685	61	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	685					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	164	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	177	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	584	-0-	-98	-0-	99	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	133	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	367	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	364	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	228	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					17
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	19					36
							21	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					36
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	36	1	105	2	Y	-0-					36
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					36
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					36

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 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
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	2	Y	-0-					88
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					88
06	270	N	79	-0-	-191	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					88
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	Y	-0-					88
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					88
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					88

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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					11
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					11
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	Y	-0-					11
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-					11
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					11
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	408	-0-	-342	-0-	40	1	368	2	Y	-0-					54
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	60	1	549	2	Y	-0-					54
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	121	1	347	2	Y	-0-					54
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	166	1	475	2	Y	-0-					54
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	103	1	506	2	Y	-0-					54
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					54

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					1
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	1					2
							1	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					2
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-					2
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					11
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					11
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					11
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					11
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	2	Y	-0-					11
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 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
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	113	1	1050	2	Y	-0-					42
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	156	1	1430	2	Y	-0-					42
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	351	1	1010	2	Y	-0-					42
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	400	1	1150	2	Y	-0-					42
08	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	204	1	994	2	Y	-0-					42
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					42

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 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
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					20
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	52	1	474	2	Y	-0-					20
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	123	1	353	2	Y	-0-					20
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	95	1	274	2	Y	-0-					20
08	496	N	271	-0-	-225	-0-	46	1	225	2	Y	-0-					20
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					14
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					14
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	31	1	91	2	Y	-0-					14
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-					14
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	22	1	109	2	Y	-0-					14
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 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
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					1
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					1
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	43	1	123	2	Y	-0-					1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	Y	-0-					1
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 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
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	Y	-0-					25
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	136	1	1240	2	Y	-0-					25
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	324	1	931	2	Y	-0-					25
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	400	1	1149	2	Y	-0-					25
08	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	191	1	936	2	Y	-0-					25
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					25

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					114
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					114
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	26	1	73	2	N	-0-					114
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	145	2	N	-0-					114
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	2	N	-0-					114
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	57	1	522	2	Y	-0-					2
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	58	1	526	2	Y	-0-					2
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	150	1	430	2	Y	-0-					2
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	175	1	501	2	Y	-0-					2
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	91	1	444	2	Y	-0-					2
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	16	1	149	2	Y	72	52	1			65
							79	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					65
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	42	1	119	2	Y	-0-					65
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-					65
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	2	Y	-0-					65
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					65

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	75	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	75	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	177	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	228	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	125	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	87	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	200	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	247	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	685	-0-	-183	-0-	116	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	Y	90	65	1			81
							99	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	112	1	1026	2	Y	-0-					81
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	287	1	826	2	Y	-0-					81
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	264	1	757	2	Y	-0-					81
08	1147	N	922	-0-	-225	-0-	157	1	765	2	Y	-0-					81
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					81

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					2
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					2
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	59	1	170	2	Y	-0-					2
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	65	1	185	2	Y	-0-					2
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	37	1	179	2	Y	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	988	2	Y	-0-					2
05	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	101	1	922	2	Y	-0-					2
06	1260	N	980	-0-	-280	-0-	253	1	727	2	Y	-0-					2
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	346	1	992	2	Y	-0-					2
08	1023	N	851	-0-	-172	-0-	145	1	706	2	Y	-0-					2
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	3					6
							3	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					6
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					6
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					6
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	86	1	800	2	Y	-0-					2
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	95	1	865	2	Y	1					3
							1	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	216	1	622	2	Y	-0-					3
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	241	1	693	2	Y	-0-					3
08	961	N	789	-0-	-172	-0-	134	1	655	2	Y	-0-					3
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	39	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	69	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	69	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	62	44	1			56
							68	9									
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					56
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					56
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					56
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					56
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	Y	-0-					29
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	83	1	757	2	Y	-0-					29
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	163	1	470	2	Y	-0-					29
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	257	1	738	2	Y	-0-					29
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	115	1	563	2	Y	-0-					29
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	660	N	415	-0-	-245	-0-	40	1	375	2	Y	-0-					10
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	49	1	452	2	Y	-0-					10
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	122	1	350	2	Y	-0-					10
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	126	1	360	2	Y	-0-					10
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	71	1	347	2	Y	-0-					10
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	76	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	102	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	49	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	2	Y	-0-					2
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	650	2	Y	3					5
							3	9									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	189	1	543	2	Y	-0-					5
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	226	1	648	2	Y	-0-					5
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	153	1	749	2	Y	-0-					5
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	39	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	63	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	30	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	123	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	52	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	83	1	771	2	Y	-0-					12
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	807	2	Y	13					25
							14	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	224	1	643	2	Y	-0-					25
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	238	1	682	2	Y	-0-					25
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	127	1	623	2	Y	-0-					25
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					4
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	Y	-0-					4
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	116	1	335	2	Y	-0-					4
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	126	1	362	2	Y	-0-					4
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	79	1	387	2	Y	-0-					4
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	433	-0-	-280	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	81	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	99	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	128	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	136	1	1262	2	Y	-0-					5
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					5
06	150	X	76	-0-	-74	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					5
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	106	1	303	2	Y	-0-					5
08	1457	X	1331	-0-	-126	-0-	226	1	1105	2	Y	-0-					5
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	Y	-0-					20
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	632	2	Y	-0-					20
06	660	N	479	-0-	-181	-0-	124	1	355	2	Y	-0-					20
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	159	1	457	2	Y	-0-					20
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	93	1	457	2	Y	-0-					20
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					10
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					10
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	Y	-0-					10
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	46	1	425	2	Y	-0-					1
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	40	1	364	2	Y	-0-					1
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	83	1	240	2	Y	-0-					1
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	91	1	261	2	Y	-0-					1
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	56	1	271	2	Y	-0-					1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	99	1	920	2	N	-0-					30
05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	94	1	863	2	N	-0-					30
06	1050	N	773	-0-	-277	-0-	200	1	573	2	N	-0-					30
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	261	1	748	2	N	-0-					30
08	961	N	887	-0-	-74	-0-	151	1	736	2	N	-0-					30
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					30

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					13
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					13
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	Y	-0-					13
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					13
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					13
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 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
04	2130	X	326	-0-	-1804	-0-	32	1	294	2	Y	-0-					8
05	2201	X	1713	-0-	-488	-0-	167	1	1531	2	Y	14					22
							15	9									
06	2130	X	571	-0-	-1559	-0-	147	1	424	2	Y	-0-					22
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	472	1	1354	2	Y	-0-					22
08	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	125	1	613	2	Y	-0-					22
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					22

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	64	1	588	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	74	1	674	2	Y	-0-					2
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	139	1	400	2	Y	-0-					2
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	205	1	588	2	Y	-0-					2
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	114	1	559	2	Y	-0-					2
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	54	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	38	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	327	30	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

04	480	N	344	-0-	-136	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					13
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	Y	-0-					13
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	87	1	249	2	Y	-0-					13
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	106	1	303	2	Y	-0-					13
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	2	Y	-0-					13
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	97	1	901	2	Y	-0-					1
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	95	1	865	2	Y	-0-					1
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	221	1	634	2	Y	-0-					1
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	266	1	762	2	Y	-0-					1
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	183	1	895	2	Y	-0-					1
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	109	1	1004	2	Y	-0-			3
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1201	2	Y	-0-			3
06	1440	N	1004	-0-	-436	-0-	259	1	745	2	Y	-0-			3
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	351	1	1006	2	Y	-0-			3
08	1333	N	629	-0-	-704	-0-	107	1	522	2	Y	-0-			3
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 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
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	60	1	550	2	Y	-0-			79
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	Y	-0-			79
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	101	1	291	2	Y	-0-			79
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	140	1	400	2	Y	-0-			79
08	313	N	272	-0-	-41	-0-	46	1	226	2	Y	-0-			79
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			79

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
04	1920	N	1323	-0-	-597	-0-	129	1	1194	2	Y	-0-			62
05	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	86	1	784	2	Y	-0-			62
06	1920	N	812	-0-	-1108	-0-	210	1	602	2	Y	-0-			62
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	341	1	977	2	Y	-0-			62
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	375	1	1830	2	Y	-0-			62
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	100	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	79	1	718	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	112	1	321	2	Y	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	309	1	886	2	Y	-0-			-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	224	1	1095	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1849	N	1147	-0-	-702	-0-	112	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	123	1	1128	2	Y	-0-			-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	340	1	978	2	Y	-0-			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	328	1	941	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	204	1	995	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			82
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			82
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-			82
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	N	-0-			82
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			82
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	27	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					28
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					28
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		193	-0-	193	193	50	1	143	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		160	-0-	160	353	27	1	133	2	Y	-0-					28
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT					28

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
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	34	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	261	-0-	-159	-0-	67	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	100	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	65	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	Y	-0-					4
05	868	N	568	-0-	-300	-0-	56	1	512	2	Y	-0-					4
06	810	N	433	-0-	-377	-0-	112	1	321	2	Y	-0-					4
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	144	1	413	2	Y	-0-					4
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	184	1	902	2	Y	-0-					4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					1
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-					1
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	67	1	194	2	Y	-0-					1
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	83	1	238	2	Y	-0-					1
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	2	Y	-0-					1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	100	1	924	2	Y	-0-					20
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	83	1	757	2	Y	-0-					20
06	1170	N	590	-0-	-580	-0-	152	1	438	2	Y	-0-					20
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	214	1	613	2	Y	-0-					20
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	137	1	672	2	Y	-0-					20
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	Y	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	103	1	948	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	101	1	927	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	929	-0-	-61	-0-	240	1	689	2	Y	-0-			-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	279	1	801	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	164	1	801	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	22	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	26	1	74	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	586	-0-	-374	-0-	57	1	529	2	Y	-0-			23
05	868	N	519	-0-	-349	-0-	51	1	468	2	Y	-0-			23
06	720	N	422	-0-	-298	-0-	109	1	313	2	Y	-0-			23
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	135	1	388	2	Y	-0-			23
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	197	1	965	2	Y	-0-			23
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			23

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	15	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	8	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	299	-0-	-151	-0-	29	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	35	1	316	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	77	1	222	2	Y	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	77	1	222	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	42	1	203	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	43	1	395	2	Y	-0-					12
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	42	1	379	2	Y	12					24
							13	9									
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	106	1	303	2	Y	-0-					24
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	Y	-0-					24
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	Y	-0-					24
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	33	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	36	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	58	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	74	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	180	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	153	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	121	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 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
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	124	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	136	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	74	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					7
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					7
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	15	1	42	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		38	-0-	38	95	6	1	32	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	263	-0-	-547	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					43
05	1209	N	161	-0-	-1048	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					43
06	690	N	47	-0-	-643	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					43
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	Y	-0-					43
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	2	Y	-0-					43
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	65	1	596	2	Y	-0-					6
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	2	Y	-0-					6
06	840	N	514	-0-	-326	-0-	133	1	381	2	Y	-0-					6
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	173	1	498	2	Y	-0-					6
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	84	1	411	2	Y	1					7
							1	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	101	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	282	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	296	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	988	-0-	-97	-0-	168	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	Y	-0-					8
05	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	108	1	990	2	Y	-0-					8
06	1290	N	985	-0-	-305	-0-	254	1	731	2	Y	-0-					8
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	218	1	625	2	Y	-0-					8
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	272	1	1332	2	Y	-0-					8
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					8
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	2	Y	-0-					8
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	94	1	270	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		382	-0-	382	382	99	1	283	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		272	-0-	272	654	46	1	226	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	654					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					11
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					11
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	Y	-0-					11
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	77	1	220	2	Y	-0-					11
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	51	1	251	2	Y	-0-					11
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

04	3000	N	1445	-0-	-1555	1390	61	1	1384	2	Y	-0-					14
05	2823	N	1433	-0-	-1390	-0-	5	1	1428	2	Y	-0-					14
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	26	1	1576	2	Y	-0-					14
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					14
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	58	1	1421	2	Y	-0-					14
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

04	3000	N	1761	-0-	-1239	14902	97	1	1664	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1884	-0-	-1216	13686	131	1	1709	2	Y	40	54	1			-0-
							44	9									
06	3000	N	1993	-0-	-1007	12679	168	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	2300	N	2081	-0-	-219	12460	363	1	1718	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1774	-0-	-1326	11134	39	1	1735	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	9454					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

04	330	N	271	-0-	-59	-0-	26	1	245	2	Y	-0-					1
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	27	1	246	2	Y	-0-					1
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	87	1	250	2	Y	-0-					1
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	86	1	247	2	Y	-0-					1
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	344	2	Y	-0-					1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	269	1	2490	2	Y	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	319	1	2918	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	681	1	1959	2	Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	313	1	898	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1223	-0-	-1505	-0-	208	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					14
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	2	Y	-0-					14
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-					14
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	-0-					14
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	21	1	502	2	Y	-0-					14
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	57	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	81	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	116	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	284	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	284	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	184	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					11
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	34	45	1			-0-
							37	9									
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					43
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					43
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					43
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					43
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					43
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	21	1	484	2	Y	7					15
							8	9									
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	2	1	542	2	Y	4	13	1			6
							4	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	9	1	556	2	Y	7					13
							8	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	20	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	55	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	64	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	40	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					5
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					5
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	65	1	186	2	Y	-0-					5
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	57	1	163	2	Y	-0-					5
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	Y	1					6
							1	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	53	1	1215	2	Y	-0-					40
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	4	1	1213	2	Y	-0-					40
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	22	1	1297	2	Y	-0-					40
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	76	1	1379	2	Y	-0-					40
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	2	Y	-0-					40
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	Y	-0-					3
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					3
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	79	1	228	2	Y	-0-					3
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	Y	-0-					3
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	36	1	178	2	Y	-0-					3
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	Y	7					15
							8	9									
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	644	2	Y	4	13	1			6
							4	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	11	1	635	2	Y	7					13
							8	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	651	N	464	-0-	-187	-0-	18	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	8					18
							9	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	2	1	545	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	8	1	483	2	Y	7					14
							8	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	904	-0-	-326	-0-	88	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	131	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	304	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	349	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	227	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	91	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	90	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	37	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	Y	-0-					1
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					1
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	30	1	86	2	Y	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	67	1	191	2	Y	-0-					1
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	2	Y	-0-					1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	42	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	169	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	199	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 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
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	103	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	855	-0-	-405	-0-	221	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	303	1	868	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	155	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					14
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	40	54	1			-0-
							44	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	77	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	73	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	74	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	177	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	212	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	113	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					19
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					19
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		58	-0-	58	58	15	1	43	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		40	-0-	40	98	7	1	33	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					28
05	527	N	236	-0-	-291	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					28
06	480	N	208	-0-	-272	-0-	54	1	154	2	Y	-0-					28
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	92	1	265	2	Y	-0-					28
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	Y	1					29
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					29

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	2					4
							2	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	196	2	Y	2					4
							2	9									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	Y	-0-					29
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	132	1	1209	2	Y	-0-					29
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	345	1	991	2	Y	-0-					29
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	182	1	524	2	Y	-0-					29
08	1085	N	313	-0-	-772	-0-	53	1	260	2	Y	-0-					29
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

04	1470	X	1350	-0-	-120	-0-	132	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1439	-0-	-204	-0-	142	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	971	-0-	-649	-0-	251	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	468	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	285	1	1393	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

04	DELQ	PR	509	-0-	509	509	50	1	459	2	N	-0-					-0-
05	999	X	490	-0-	-509	-0-	48	1	442	2	N	-0-					-0-
06	570	X	480	-0-	-90	-0-	124	1	356	2	N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	139	1	398	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	445	-0-	-51	-0-	76	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	12	3	1			9
							13	9									
05	DELQ PR		35	-0-	35	35	3	1	32	2	N	-0-					9
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-					9
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					9
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	N	-0-					-0-
*05	279	X	228	-0-	-51	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-
*06	270	X	106	-0-	-164	-0-	27	1	79	2	N	-0-					-0-
*07	279	X	176	-0-	-103	-0-	45	1	131	2	Y	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	59	1	837	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	73	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	70	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	3	Y	24	11	1			28
							26	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	99	1	1170	3	Y	9					37
							10	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	3	Y	-0-					37
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	61	1	943	3	Y	1	24	1			14
							1	9									
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	85	1	906	3	Y	14					28
							15	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					28

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	3					3
							3	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	36	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	462	-0-	-127	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					6
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					6
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					6
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					6
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					6
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	4					12
							4	9									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
07	14B2 EXT		30	-0-	30	30	4	1	20	3	Y	5					20
							6	9									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	1					21
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					21

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	4					4
							4	9									
06	T. A.		156	-0-	156	156	25	1	120	3	Y	10					14
							11	9									
07	T. A.		159	-0-	159	315	26	1	129	3	Y	4					18
							4	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	2					20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	315					Y	NO RPT					20

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

04	14B2 EXT		50	-0-	50	114	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		47	-0-	47	161	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	215	X	54	-0-	-161	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					1
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	Y	2					3
							2	9									
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	118	1	402	3	Y	-0-					3
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	230	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 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
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	302	1	1572	3	Y	-0-					11
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	241	1	1543	3	Y	3					14
							3	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	317	1	1550	3	Y	5					19
							6	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	305	1	1502	3	Y	-0-					19
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					19
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					19

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	56	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	Y	-0-					12
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	3	Y	-0-					12
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					12
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	36	1	397	3	Y	-0-					12
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					12
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	89	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	78	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	106	1	1327	3	Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	110	1	1233	3	Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	104	1	1174	3	Y	52					52
							57	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	390	N	85	-0-	-305	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					13
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					13
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					13
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					13
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					13
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					21
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	-0-					21
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					21
07	341	N	131	-0-	-210	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					21
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					21
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					21

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
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	28	1	404	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	28	1	392	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	3	Y	-0-					28
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	551	3	Y	11	39	1			-0-
							12	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	137					137
							151	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					137

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	41	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	3	9	9	Y	8	14	1			10
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	487	3	Y	11					21
							12	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	89	1	302	3	Y	2					23
							2	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	144	1	389	3	Y	5	13	1			15
							6	9									
08	589	N	333	-0-	-256	-0-	153	1	180	3	Y	-0-					15
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					15

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	79	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	3	Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	78	1	1083	3	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	115	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	104	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	86	1	1236	3	Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	3	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	118	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	67	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	77	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1017	3	Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	70	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	790	-0-	-574	-0-	52	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	91	1	1016	3	Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	106	1	1195	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	70					84
							77	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	65	107	1			42
							72	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	173	3	65	9	Y	59	100	1			1
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	4	1	183	3	Y	49					50
							54	9									
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	7	1	115	3	Y	17					67
							19	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					67

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	5	1	78	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	1					5
							1	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					5
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	2	1			3
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	82	3	Y	1					4
							1	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					13
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	1					14
							1	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					14
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					14
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-					14
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					14

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					11
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	2					13
							2	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					13
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					13
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	3	Y	-0-					13
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 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
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	340	3	Y	-0-	49	1			41
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	Y	-0-					41
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					41
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	3	Y	-0-					41
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	18	1	294	3	Y	4					45
							4	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					6
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	1					7
							1	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					7
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-					7
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	-0-					7
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					2
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	Y	-0-					2
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					2
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	Y	-0-					2
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	-0-					2
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	47	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	47	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	40	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	55	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 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
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					4
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					4
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					4
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					4
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					4
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	Y	-0-					27
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	3					30
							3	9									
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					30
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					30
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	18	1	311	3	Y	3					33
							3	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					33

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	3	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	105	1	953	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					40
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					40
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					40
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	Y	-0-					40
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	Y	-0-					40
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					40

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

04	900	N	869	-0-	-31	-0-	70	1	799	3	Y	-0-					5
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	58	1	833	3	Y	1					6
							1	9									
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	65	1	788	3	Y	-0-					6
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	57	1	796	3	Y	-0-					6
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	79	1	709	3	Y	-0-					6
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					4
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					4
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					4
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					4
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	3	N	-0-					37
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	64	1	917	3	N	3					40
							3	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	847	3	N	7					47
							8	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	3	N	-0-					47
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	545	3	N	8					55
							9	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					3
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					3
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					3
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					3
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					3
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

VT 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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	81	3	9	9	N	8	14	1			8
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	47	3	N	12					20
							13	9									
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	25	1	84	3	N	1					21
							1	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	90	3	N	3	12	1			12
							3	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	49	1	58	3	N	-0-					12
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					12

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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					11
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					11
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					11
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					11

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	92	1	1050	3	Y	-0-					5
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	75	1	1073	3	Y	1					6
							1	9									
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	90	1	1085	3	Y	-0-					6
07	1178	N	708	-0-	-470	-0-	48	1	660	3	Y	-0-					6
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	112	1	1013	3	Y	-0-					6
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	2					44
							2	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	148	3	Y	3	24	1			23
							3	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	7					30
							8	9									
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					30
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	3					33
							3	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					33

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					21
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					21
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					21
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					21
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					21
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					21

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	99	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	3	Y	25	13	1			12
							28	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	94	1	1131	3	Y	-0-					12
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	80	1	1115	3	Y	-0-					12
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	933	3	Y	-0-					12
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	3	N	-0-					30
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	N	-0-					30
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-					30
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	28	1	391	3	N	13					43
							14	9									
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	39	1	353	3	N	-0-					43
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					43

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	74	1	842	3	Y	2					51
							2	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	Y	-0-	43	1			8
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	3	Y	-0-					8
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	Y	-0-					8
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	77	1	696	3	Y	-0-					8
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					8

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	-0-					17
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					17
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	Y	5					22
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	468	3	Y	3					25
							3	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	-0-					25
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					25

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	3	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	61	1	1138	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	43	1	1055	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	116	1	942	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	635	-0-	-574	-0-	67	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	104	1	1157	3	Y	3					3
							3	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	129	1	1352	3	Y	-0-					3
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1337	3	Y	-0-					3
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	114	1	1308	3	Y	11					14
							12	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					14

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	209	1	434	3	Y	-0-					14
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	232	1	534	3	Y	4					18
							4	9									
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	76	1	432	3	Y	-0-					18
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	113	1	457	3	Y	4					22
							4	9									
08	775	N	576	-0-	-199	-0-	84	1	492	3	Y	-0-					22
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					22

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	69	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	-0-					9
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	7					16
							8	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					16
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-					16
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	Y	1					17
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					17

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	17	1	820	3	Y	13					41
							14	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	15	1	842	3	Y	7					48
							8	9									
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	39	1	801	3	Y	1	36	1			13
							1	9									
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	72	1	766	3	Y	5					18
							6	9									
08	868	N	573	-0-	-295	-0-	58	1	515	3	Y	-0-					18
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					18

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	3	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	120	1	967	3	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	85	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					21
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	6					27
							7	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					27
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					27
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					27
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					27

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	67	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	62	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	68	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	495	-0-	-249	-0-	45	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	799	3	N	18	29	1			5
							20	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	757	3	N	-0-	5	1			-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	36	1	705	3	N	-0-					-0-
07	837	N	619	-0-	-218	-0-	40	1	579	3	N	-0-					-0-
08	806	N	430	-0-	-376	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	600	3	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	N	-0-					-0-
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	57	1	553	3	N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	57	1	559	3	N	-0-					-0-
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	45	1	529	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	30	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	38	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	80	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	67	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	78	3	Y	7					7
							8	9									
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					7
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					7
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					7
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

04	540	N	489	-0-	-51	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	49	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					43
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	4	24	1			23
							4	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					23
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					23
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					23
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	9	1	18	3	Y	-0-					10
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	54	1	125	3	Y	2					12
							2	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	37	1	210	3	Y	-0-					12
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	4					16
							4	9									
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					16
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					16

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	2					25
							2	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					25
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					25
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					25
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					25
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					25

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	68	1	140	3	Y	-0-					15
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	65	1	151	3	Y	4					19
							4	9									
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	29	1	167	3	Y	-0-					19
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	223	3	Y	4					23
							4	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	Y	-0-					23
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					23

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

04	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32	-0-	32	44	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

04	840	N	681	-0-	-159	-0-	14	1	654	3	Y	12					43
							13	9									
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	14	1	734	3	Y	8					51
							9	9									
06	1050	N	661	-0-	-389	-0-	31	1	630	3	Y	-0-	38	1			13
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	748	3	Y	5					18
							6	9									
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	73	1	650	3	Y	-0-					18
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	998	3	9	9	N	8	14	1			9
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	165	1	1040	3	N	12					21
							13	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	233	1	790	3	N	2					23
							2	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	262	1	707	3	N	5	13	1	1	5	14
							6	9									
08	930	N	871	-0-	-59	-0-	400	1	471	3	N	-0-					14
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					14

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	3			Y	-0-					1
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	92	1	579	3	Y	2					3
							2	9									
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	154	1	524	3	Y	-0-					3
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	177	1	478	3	Y	-0-	1	1			2
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	292	1	344	3	Y	-0-					2
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	Y	12					41
							13	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	Y	8					49
							9	9									
06	840	N	636	-0-	-204	-0-	30	1	606	3	Y	-0-	37	1			12
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	51	1	540	3	Y	5					17
							6	9									
08	682	N	391	-0-	-291	-0-	39	1	352	3	Y	-0-					17
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					17

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	2					2
							2	9									
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					2
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					2

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	Y	25	56	1			17
							28	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	71	1	837	3	Y	23					40
							25	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	78	1	762	3	Y	25					65
							28	9									
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	49	1	763	3	Y	35	62	1			38
							39	9									
08	868	N	693	-0-	-175	-0-	58	1	620	3	Y	14					52
							15	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					52

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	82	1	1298	3	Y	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	114	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1262	3	Y	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	3	Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	819	3	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	951	3	Y	7					7
							8	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	3	Y	-0-					7
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	121	1	984	3	Y	-0-					7
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	109	1	918	3	Y	1					8
							1	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	2					31
							2	9									
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-	26	1			5
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					5
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					5
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					5
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	2					11
							2	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	-0-	9	1			2
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	-0-					2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					2
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	-0-					2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	36	1	907	3	N	52					67
							57	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	968	3	N	36	66	1			37
							40	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	973	3	58	9	N	53	68	1			22
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	19	1	973	3	N	43	53	1			12
							47	9									
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	56	1	917	3	N	51					63
							56	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					63

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
04	6000	X	5761	-0-	-239	-0-	222	1	5471	3	Y	62	40	1			28
							68	9									
05	6696	X	5883	-0-	-813	-0-	343	1	5474	3	Y	60	76	1			12
							66	9									
06	6480	X	5617	-0-	-863	-0-	269	1	5301	3	Y	43	26	1			29
							47	9									
07	6696	X	5745	-0-	-951	-0-	370	1	5356	3	Y	17	44	1			2
							19	9									
08	6014	X	5687	-0-	-327	-0-	386	1	5271	3	Y	27	17	1			12
							30	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	31	1	160	3	Y	-0-					13
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					13
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	-0-					13
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					13
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					13
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					13

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 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
04	6060	X	5773	-0-	-287	-0-	222	1	5482	3	Y	63	41	1			32
							69	9									
05	6014	X	5855	-0-	-159	-0-	341	1	5450	3	Y	58	75	1			15
							64	9									
06	5970	X	5324	-0-	-646	-0-	254	1	5023	3	Y	43	26	1			32
							47	9									
07	6169	X	6145	-0-	-24	-0-	392	1	5690	3	Y	57	81	1			8
							63	9									
08	6169	X	5302	-0-	-867	-0-	360	1	4903	3	Y	35	23	1			20
							39	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					20

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	133	1	3290	3	Y	63	41	1			32
							69	9									
05	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	210	1	3350	3	Y	48	67	1			13
							53	9									
06	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	167	1	3297	3	Y	44	26	1			31
							48	9									
07	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	219	1	3177	3	Y	23	49	1			5
							25	9									
08	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	229	1	3122	3	Y	30	19	1			16
							33	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3624	-0-	-216	-0-	155	1	3316	3	N	139					271
							153	9									
05	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	172	1	3591	3	N	136	180	1			227
							150	9									
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	123	1	3586	3	N	158	180	1			205
							174	9									
07	3844	X	1431	-0-	-2413	-0-	60	1	1371	3	N	-0-					205
08	3906	X	2005	-0-	-1901	-0-	1974	3	31	9	N	28	161	1			72
09	3870	X	1018	-0-	-2852	-0-	965	3	53	9	N	48					120

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	20	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	142	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	110	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	77	-0-	-264	-0-	24	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-					6
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	50	3	8	9	Y	7	13	1			-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	11	1	7	3	Y	-0-					7
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					3
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	Y	6					9
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	351	3	Y	-0-					9
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					9

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	4	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	79 4	1 9	50	3	Y	4					10
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	2 1	1 9	57	3	Y	1	7	1			4
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					4
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					4
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					4

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17	-0-	17	17	6	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3	20	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 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
04	119	X	30	-0-	-89	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		21	-0-	21	21	9	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9	-0-	9	30	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		19	-0-	19	49	6	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	151	3	N	2					3
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	186	3	N	-0-					3
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	N	-0-	3	1			-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	74	1	88	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	240	3	8	9	N	7	19	1			6
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	5					11
							6	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	66	1	224	3	N	3					14
							3	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	63	1	171	3	N	-0-	4	1			10
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	120	1	141	3	N	2					12
							2	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					1
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	N	2					3
							2	9									
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	52	1	175	3	N	-0-					3
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	71	1	191	3	N	-0-	3	1			-0-
08	341	N	42	-0-	-299	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	34	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	41	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	98	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	79	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	55	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	212	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 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
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	63	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	137	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	101	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	84	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	582	3	Y	131					131
							144	9									
05	1023	N	404	-0-	-619	-0-	70	1	334	3	Y	-0-	86	1			45
06	810	N	332	-0-	-478	-0-	146	1	185	3	Y	1					46
							1	9									
07	837	N	361	-0-	-476	-0-	131	1	230	3	Y	-0-					46
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	3	Y	-0-					46
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					46

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	36	-0-	36	68	10	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
06	131	X	63	-0-	-68	-0-	16	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	Y	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	273	1	482	3	N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	422	1	924	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	40	1	110	3	N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	34	1	99	3	N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	30	1	85	3	N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	21	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	18	1	64	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	106	1	476	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	121	1	419	3	Y	58	52	1			6
							64	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					6
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	279	3	Y	9					15
							10	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	89	1	163	3	Y	-0-					15
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	215	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
05	1116	N	286	-0-	-830	-0-	7	1	246	3	Y	30					30
							33	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	3	11	9	Y	10	31	1			9
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			Y	-0-	7	1			2
08	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	3			Y	-0-					2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	15	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	10	1	1644	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	113	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	129	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	143	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	90	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	50	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	87	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	158	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	136	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	375	1	822	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	60	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	59	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	30	1	108	3	Y	2					2
							2	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	18	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	16	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	176	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		203	-0-	203	337	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		275	-0-	275	612	48	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	989	X	377	-0-	-612	-0-	166	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	281	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	168	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	148	1	811	3	N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	315	1	530	3	N	55	42	1			13
							61	9									
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	445	1	432	3	N	9					22
							10	9									
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	297	1	595	3	N	-0-					22
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					22

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	81	1	104	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	368	3	Y	6					59
							7	9									
05	558	N	341	-0-	-217	-0-	59	1	280	3	Y	2	47	1			14
							2	9									
06	480	N	201	-0-	-279	-0-	88	1	113	3	Y	-0-					14
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	144	1	255	3	Y	-0-					14
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	188	1	413	3	Y	-0-					14
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					14

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	363	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	106	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	47	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	83	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	65	-0-	-183	-0-	20	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	347	-0-	-366	-0-	60	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	143	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	97	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	297	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		19	-0-	19	19	8	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		45	-0-	45	64	16	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		59	-0-	59	123	18	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	36	3	Y	2					2
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	36	3	Y	2					2
							2	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	16	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	39	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	29	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	21	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	104	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	11	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	12	1	8	3	Y	-0-					1
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	600	N	281	-0-	-319	-0-	17	1	258	3	N	5					20
							6	9									
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-	15	1			5
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					5
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					5
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	2	1	246	3	N	-0-					5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					5

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	530	-0-	530	855	324	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	696	-0-	696	1551	18	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	1916	X	365	-0-	-1551	-0-	19	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12					12
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	96	1	470	3	Y	-0-					12
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					12

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	101	1	752	3	Y	-0-					32
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	581	3	Y	-0-	21	1			11
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	246	1	314	3	Y	-0-					11
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	136	1	240	3	Y	-0-					11
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	348	1	761	3	Y	-0-					11
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	65	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	186	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	384	1	1040	3	Y	10	68	1			3
							11	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	364	1	1069	3	Y	41					44
							45	9									
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	338	1	975	3	Y	8	52	1			-0-
							9	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	259	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	250	1	889	3	Y	90					90
							99	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					90

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	Y	3	54	1			-0-
							3	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	99	3	Y	58	52	1			6
							64	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					6
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	133	3	Y	9					15
							10	9									
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	81	1	148	3	Y	-0-					15
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					15

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	60	1	288	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	81	1	44	3	Y	70	61	1			9
							77	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	158	1	294	3	Y	-0-					9
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	26	1	310	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					8
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					8

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		39	-0-	39	39	14	1	25	3	Y	-0-					33
08	14B2 EXT		2	-0-	2	41	1	1	1	3	Y	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					33

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	32	1	1694	3	Y	54	40	1			24
							59	9									
05	2294	N	1452	-0-	-842	-0-	28	1	1384	3	Y	36	27	1			33
							40	9									
06	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	19	1	1830	3	Y	17	26	1			24
							19	9									
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	25	1	1847	3	Y	34	50	1			8
							37	9									
08	1457	N	800	-0-	-657	-0-	15	1	785	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	50	1	2655	3	Y	59	50	1			29
							65	9									
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	59	1	2915	3	Y	29	26	1			32
							32	9									
06	3600	X	3024	-0-	-576	-0-	31	1	2979	3	Y	13	25	1			20
							14	9									
07	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	43	1	3213	3	Y	29	44	1			5
							32	9									
08	3720	X	576	-0-	-3144	-0-	11	1	565	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

04	900	N	881	-0-	-19	-0-	217	1	586	3	N	71	66	1			50
							78	9									
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	212	1	621	3	N	80	71	1			59
							88	9									
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	201	1	581	3	N	35	86	1			8
							39	9									
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	160	1	670	3	N	40	36	1			12
							44	9									
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	172	1	612	3	N	48					60
							53	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					60

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	74	1	47	3	N	-0-					33
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	3	1	103	3	N	29					62
							32	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	6	51	1			17
							7	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	17	1			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	0		807	-0-	807	807	807	2			N	-0-					-0-

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
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	0		314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					-0-

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
04	2370	X	2328	-0-	-42	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2288	-0-	-442	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2135	-0-	-686	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1964	-0-	-857	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	0		1877	-0-	1877	1877	1877	2			N	-0-					-0-

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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	0		587	-0-	587	587	587	2			N	-0-					-0-

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
04	4980	X	4413	-0-	-567	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4473	-0-	-27	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	0		4859	-0-	4859	4859	4859	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	0		1655	-0-	1655	1655	1655	2			N	-0-					-0-

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
04	4590	X	4107	-0-	-483	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4287	-0-	-735	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3515	-0-	-1345	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4016	-0-	-1006	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

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
04	1080	N	868	-0-	-212	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	0		1069	-0-	1069	1069	1069	2			N	-0-					-0-

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
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
09	0		4056	-0-	4056	4056	4056	2			N	-0-					-0-

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
04	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
06	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
07	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
08	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
09	0		13472	-0-	13472	13472	13472	2			N	-0-					-0-

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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	0		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					-0-

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
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	0		1152	-0-	1152	1152	1152	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
04	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
09	0		1648	-0-	1648	1648	1648	2		N	-0-			-0-

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
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
05	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
06	2670	X	2567	-0-	-103	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
07	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
08	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
09	0		2474	-0-	2474	2474	2474	2		N	-0-			-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-

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
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
08	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2		N	-0-			-0-

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
04	2340	N	1680	-0-	-660	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
05	2542	N	1745	-0-	-797	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
06	2460	N	2167	-0-	-293	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-

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
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2		N	-0-			-0-
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
09	0		6053	-0-	6053	6053	6053	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 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
04	900	N	778	-0-	-122	-0-	765	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	869	-0-	-241	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

04	4530	X	3175	-0-	-1355	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4377	-0-	-304	-0-	4365	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2403	-0-	-2371	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3769	-0-	-461	-0-	3756	2	13	9	N	12	12	8			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

04	4980	X	3487	-0-	-1493	-0-	3474	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	5146	X	4777	-0-	-369	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2629	-0-	-2579	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4123	-0-	-497	-0-	4110	2	13	9	N	12	12	8			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	589	N	69	-0-	-520	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

04	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3233	-0-	-97	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
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
04	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
*08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

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
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			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
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	0		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 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
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	0		2052	-0-	2052	2052	2052	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	0		1674	-0-	1674	1674	1674	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	0		332	-0-	332	332	332	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2601	-0-	-69	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

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
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4430	-0-	-468	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4340	-0-	-1147	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	0		4307	-0-	4307	4307	4307	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1910	-0-	-370	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1457	-0-	-673	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	0		2988	-0-	2988	2988	2988	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	0		358	-0-	358	358	358	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	0		1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	0		1678	-0-	1678	1678	1678	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	0		3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3125	-0-	-905	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

04	1470	N	870	-0-	-600	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	0		2055	-0-	2055	2055	2055	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

04	5130	X	4807	-0-	-323	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4829	-0-	-301	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4994	-0-	-152	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
*09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 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
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	0		1279	-0-	1279	1279	1279	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

04	4590	X	4174	-0-	-416	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	0		4043	-0-	4043	4043	4043	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	0		1055	-0-	1055	1055	1055	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	0		1575	-0-	1575	1575	1575	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	0		193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2575	-0-	-1295	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2216	-0-	-1225	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2089	-0-	-701	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	0		6432	-0-	6432	6432	6432	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	0		4872	-0-	4872	4872	4872	2			N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	356	1	6066	2	N	-0-					-0-
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	462	1	7253	2	N	-0-					-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	366	1	6601	2	N	-0-					-0-
07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	424	1	7426	2	N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	330	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	0		3191	-0-	3191	3191	178	1	3013	2	N	-0-					-0-

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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-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
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	729	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	N	-0-					-0-
09	0		763	-0-	763	763	43	1	720	2	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	3245	-0-	245	245	180	1	3065	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2897	-0-	-203	42	173	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	2361	N	2319	-0-	-42	-0-	122	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	105	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	0		1271	-0-	1271	1271	71	1	1200	2	N	-0-					-0-

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
04	7050	X	6305	-0-	-745	-0-	349	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5185	-0-	-1480	-0-	310	1	4875	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6317	-0-	-793	-0-	332	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	5782	-0-	-1565	-0-	312	1	5470	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5255	-0-	-2092	-0-	314	1	4941	2	N	-0-					-0-
09	0		4953	-0-	4953	4953	277	1	4676	2	N	-0-					-0-

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
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	70	-0-	-1201	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
09	0		108	-0-	108	108	6	1	102	2	N	-0-					-0-

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
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	83	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	72	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	105	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	0		1421	-0-	1421	1421	79	1	1342	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1233	-0-	-747	-0-	68	1	1165	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	1158	-0-	-330	-0-	69	1	1089	2	N	-0-			-0-
06	1560	X	766	-0-	-794	-0-	40	1	726	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	890	-0-	-722	-0-	48	1	842	2	N	-0-			-0-
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	100	1	1574	2	N	-0-			-0-
09	0		1980	-0-	1980	1980	111	1	1869	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	71	1	1120	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	50	1	902	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	58	1	1026	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	641	-0-	-506	-0-	38	1	603	2	N	-0-			-0-
09	0		690	-0-	690	690	39	1	651	2	N	-0-			-0-

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
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1341	2	N	-0-			-0-
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	44	1	695	2	N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	N	-0-			-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	N	-0-			-0-
09	0		1506	-0-	1506	1506	84	1	1422	2	N	-0-			-0-

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
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	34	1	579	2	N	-0-			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1117	-0-	-503	-0-	59	1	1058	2	N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	108	1	1839	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	135	1	2128	2	N	-0-			-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	119	1	2141	2	N	-0-			-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	95	1	1663	2	N	-0-			-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	-0-			-0-
09	0		959	-0-	959	959	54	1	905	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	10	1	163	2	N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-
09	0		161	-0-	161	161	9	1	152	2	N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	-0-			-0-
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	42	1	658	2	N	-0-			-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	N	-0-			-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1347	2	N	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	N	-0-			-0-
09	0		972	-0-	972	972	54	1	918	2	N	-0-			-0-

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
04	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	152	1	2588	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	157	1	2472	2	N	-0-			-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	178	1	3201	2	N	-0-			-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	156	1	2743	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	158	1	2488	2	N	-0-			-0-
09	0		3117	-0-	3117	3117	174	1	2943	2	N	-0-			-0-

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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-			-0-
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	41	1	641	2	N	-0-			-0-
06	840	N	302	-0-	-538	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	45	1	787	2	N	-0-			-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-			-0-
09	0		699	-0-	699	699	39	1	660	2	N	-0-			-0-

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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-			-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	16	1	297	2	N	-0-			-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	21	1	327	2	N	-0-			-0-
09	0		453	-0-	453	453	25	1	428	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2451	-0-	-519	-0-	136	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	111	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	194	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	149	1	2606	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	151	1	2382	2	N	-0-					-0-
09	0		2662	-0-	2662	2662	149	1	2513	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	-0-					-0-
09	0		649	-0-	649	649	36	1	613	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		156	-0-	156	156	9	1	147	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		76	-0-	76	232	4	1	72	2	N	-0-					-0-

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
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	2	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	2	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
09	0		2242	-0-	2242	2242	125	1	2117	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5675	-0-	-1345	-0-	314	1	5361	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6241	-0-	-2067	-0-	373	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	448	1	8082	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8156	-0-	-152	-0-	440	1	7716	2	N	-0-					-0-
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	531	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	0		7392	-0-	7392	7392	413	1	6979	2	N	-0-					-0-

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
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	N	-0-					-0-
06	660	N	416	-0-	-244	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
07	682	N	555	-0-	-127	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	0		1201	-0-	1201	1201	67	1	1134	2	N	-0-					-0-

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
04	600	N	167	-0-	-433	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	465	N	52	-0-	-413	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-

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
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	43	1	748	2	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	N	-0-					-0-
09	0		826	-0-	826	826	46	1	780	2	N	-0-					-0-

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
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	97	1	1648	2	N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	111	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	84	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	86	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	0		1409	-0-	1409	1409	79	1	1330	2	N	-0-					-0-

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
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	103	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	107	1	1870	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	0		1961	-0-	1961	1961	109	1	1852	2	N	-0-					-0-

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
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	2	N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	105	1	1643	2	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	0		1232	-0-	1232	1232	69	1	1163	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	N	-0-					-0-
09	0		563	-0-	563	563	31	1	532	2	N	-0-					-0-

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
04	1770	N	997	-0-	-773	-0-	55	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	65	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	59	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	61	1	953	2	N	-0-					-0-
09	0		1059	-0-	1059	1059	59	1	1000	2	N	-0-					-0-

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
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	N	-0-					-0-
09	0		704	-0-	704	704	39	1	665	2	N	-0-					-0-

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
04	2850	X	2441	-0-	-409	-0-	135	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	126	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	168	1	3025	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	171	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	160	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	0		2691	-0-	2691	2691	150	1	2541	2	N	-0-					-0-

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
04	2730	X	2183	-0-	-547	-0-	121	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1681	-0-	-954	-0-	101	1	1580	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2357	-0-	-43	-0-	124	1	2233	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2149	-0-	-176	-0-	116	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	106	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	0		2087	-0-	2087	2087	117	1	1970	2	N	-0-					-0-

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
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	95	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	103	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	0		1546	-0-	1546	1546	86	1	1460	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		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
NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	31	1	565	2	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	807	2	N	-0-					-0-
08	744	N	565	-0-	-179	-0-	34	1	531	2	N	-0-					-0-
09	0		405	-0-	405	405	23	1	382	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	82	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	91	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	100	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	161	1	2535	2	N	-0-					-0-
09	0		2705	-0-	2705	2705	151	1	2554	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	64	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	N	-0-					-0-
09	0		1060	-0-	1060	1060	59	1	1001	2	N	-0-					-0-

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
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	24	1	382	2	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	91	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	0		273	-0-	273	273	15	1	258	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	141	1	2214	2	N	-0-					-0-
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	157	1	2828	2	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	154	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	119	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	0		2527	-0-	2527	2527	141	1	2386	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
09	0		830	-0-	830	830	46	1	784	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	75	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	0		1445	-0-	1445	1445	81	1	1364	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

04	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	102	1	731	2	N	-0-			-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	226	1	334	2	N	-0-			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	236	1	1698	2	N	-0-			-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	990	1	1459	2	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	900	N	478	-0-	-422	-0-	478	3			N	-0-					-0-

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

04	3450	X	3099	-0-	-351	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2623	-0-	-827	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 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
04	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	956	-0-	-2857	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	0		3517	-0-	3517	3517	3517	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2136	-0-	-499	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1943	-0-	-692	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	0		832	-0-	832	832	832	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 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
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2416	-0-	-1211	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2384	-0-	-1243	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4698	-0-	-192	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3555	-0-	-1498	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4189	-0-	-864	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2497	-0-	-1037	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2478	-0-	-792	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2690	-0-	-844	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
*08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

04	19950	X	9931	-0-	-10019	-0-	9931	3			N	-0-					-0-
05	21359	X	17516	-0-	-3843	-0-	17516	3			N	-0-					-0-
06	20670	X	16925	-0-	-3745	-0-	16925	3			N	-0-					-0-
07	19840	X	11854	-0-	-7986	-0-	11854	3			N	-0-					-0-
08	0		8573	-0-	8573	8573	8573	3			N	-0-					-0-
09	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

04	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	3			N	-0-					-0-
05	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8574	-0-	-96	-0-	8574	3			N	-0-					-0-
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
08	0		9259	-0-	9259	9259	9259	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	589					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

04	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2926	-0-	-546	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2573	-0-	-775	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 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
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1453	-0-	-1275	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1084	-0-	-1644	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2155	-0-	-665	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2171	-0-	-1069	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1627	-0-	-1318	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	0		3006	-0-	3006	3006	3006	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	216					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		478	-0-	478	478	478	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12741	-0-	12741	13219	12741	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3860	-0-	-670	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3709	-0-	-821	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2985	-0-	-1696	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
05	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
07	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
*08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3562	-0-	462	462	3562	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3929	-0-	829	1291	3929	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1291					N	NO RPT					-0-

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
04	4590	X	2502	-0-	-2088	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3881	-0-	-799	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	2744	-0-	-1751	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5759	-0-	-391	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5594	-0-	-761	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
08	0		5982	-0-	5982	5982	5982	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	227	-0-	-1123	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

04	4230	X	2495	-0-	-1735	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2874	-0-	-1497	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2736	-0-	-924	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2126	-0-	-1439	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3543	-0-	-477	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1292	-0-	-2862	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2075	-0-	-2079	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		867	-0-	867	867	867	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	12	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

04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

04	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	55	-0-	-5		-0-	55	1		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	1		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	1		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24		-0-	38	1		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	1		N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	102	1	370	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	104	1	281	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	142	1	403	2	N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	93	1	258	2	N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	83	1	283	2	N	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	108	1	400	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	56	1	203	2	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	78	1	210	2	N	-0-					-0-
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	63	1	179	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	N	-0-					-0-
08	279	N	101	-0-	-178	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
09	240	N	8	-0-	-232	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	106	1	382	2	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	137	1	371	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	131	1	373	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	129	1	357	2	N	-0-					-0-
08	496	N	61	-0-	-435	-0-	14	1	47	2	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-